
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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: ROBERTSON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD		WELL #:	3W	RRCID ->	230696	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4864 - 4866	
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC.		135180										
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	191476	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804 - 11829	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		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	
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF.	N/A	
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD/CAT	PRODUCTION LLC	//CONT.//	00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE				
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE	

WILD/CAT		DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8433 - 8438

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-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7514 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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

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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PALMER PETROLEUM INC.				WELL #: 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11002 - 11017

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790						
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: LEON			
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701 - 16000		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
RIDE LONESOME				WELL #: 1H	RRCID -> 284862	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12184 - 17056		
12	2046 #	2020	-0-	-26	-0-	1858 3	162 9	N	147	284
01	2046 #	1732	-0-	-314	-0-	1434 3	298 9	N	271	197
02	1914 #	-0-	-0-	-1914	-0-			N	255	257
03	2015 #	1286	-0-	-729	-0-	1107 3	179 9	N	163	225
04	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	225
05	2015 #	1655	-0-	-360	-0-	1398 3	257 9	N	234	269

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1271 #	1141	-0-	-130	-0-	17	1	622	2	N	456	573	1	81
						502	9							
01	1271 #	1091	-0-	-180	-0-	13	1	592	2	N	442	359	1	164
						486	9							
02	1160 #	1108	-0-	-52	-0-	14	1	622	2	N	429	370	1	223
						472	9							
03	1209 #	809	-0-	-400	-0-	12	1	355	2	N	402	368	1	257
						442	9							
04	1140 #	1011	-0-	-129	-0-	13	1	372	2	N	569	535	1	291
						626	9							
05	1178 #	731	-0-	-447	-0-	11	1	465	2	N	232	341	1	182
						255	9							

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
12	2201 #	1905	-0-	-296	-0-	61	1	1298	2	N	496	530	1	143
						546	9							
01	2356 #	1327	-0-	-1029	-0-	36	1	799	2	N	447	362	1	228
						492	9							
02	2204 #	1580	-0-	-624	-0-	48	1	1075	2	N	415	572	1	71
						457	9							
03	2356 #	2169	-0-	-187	-0-	71	1	1562	2	N	487	363	1	195
						536	9							
04	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	509	537	1	167
						360	4	560	9					
05	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	65	1	1515	2	N	500	550	1	117
						300	4	550	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														
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710														
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	

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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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	

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	
05	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	

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 05 LEASE		04460	03/15/2023							

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 05 LEASE		04460	03/15/2023							

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

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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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	

12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	-0-	
01	465 #	417	-0-	-48	-0-	88	1	329	2	N	-0-	
02	406 #	376	-0-	-30	-0-	75	1	301	2	N	-0-	
03	465 #	434	-0-	-31	-0-	79	1	355	2	N	-0-	
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	63	1	350	2	N	-0-	
05	465 #	415	-0-	-50	-0-	72	1	343	2	N	-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			34
01		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			34
02		145 #	83	-0-	-62	-0-	17	1	66	2	N	-0-			34
03		207 R	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	2	N	-0-			34
04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	N	-0-			34
05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	2	N	-0-			34

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513					
TURNER-ROUGHTON										WELL #: 1	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776 - 8782	
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999					

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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		145 N	14	-0-	-131	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			-0-

MASSEY										WELL #: 1	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586 - 3693	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04		210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		403 N	33	-0-	-370	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BAIN, R. A.										WELL #: 2	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581 - 3584	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02		203 N	176	-0-	-27	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04		180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BAIN, R. A. NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552 - 3555	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO															
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149															
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		248 N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		203 N	133	-0-	-70	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			80
02		145 N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-			80
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			80
04		180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-			80
05		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			80

ANTIIOCH (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															
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462															
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200															
12		217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
02		435 N	173	-0-	-262	-0-	10	1	163	2	N	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON															
TREK RESOURCES, INC. 867578															
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959															
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05		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															
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

AUTREY (TRAVIS PEAK)		04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON											
PALMER PETROLEUM INC.		636222		WELL #: 1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002		- 11290					

12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	885	2	N	165	182	1			272	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-		182	9	40	1	N	105					377	
02	1189 N	945	-0-	-244	-0-	-0-		116	9	58	1	N	151	177	1			351	
*03	1116 N	598	-0-	-518	-0-	-0-		166	9	34	1	N	79	173	1			257	
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		87	9	42	1	N	94					351	
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		103	9	50	1	N	184	176	1			359	

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

12	713 X	68	-0-	-645	-0-	-0-		68	2			N	-0-					-0-	
01	713 X	421	-0-	-292	-0-	-0-		421	2			N	-0-					-0-	
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CURRIE		WELL #: 1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002		PERF.16130		- 16874							

12	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	-0-		8337	2			N	-0-					-0-	
01	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	-0-		10339	2			N	-0-					-0-	
02	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	-0-		15984	2			N	-0-					-0-	
03	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	-0-		15967	2			N	-0-					-0-	
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	-0-		14710	2			N	-0-					-0-	
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-		4009	2			N	-0-					-0-	

RIVER RANCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 293853		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 17547		PERF.16855		- 23276							

12	682651 X	620871	-0-	-61780	-0-	-0-		620871	2			N	-0-					-0-	
01	726646 X	726646	-0-	-0-	-0-	-0-		726646	2			N	-0-					-0-	
02	730457 X	730457	-0-	-0-	-0-	-0-		730457	2			N	-0-					-0-	
03	659432 X	488543	-0-	-170889	-0-	-0-		488543	2			N	-0-					-0-	
04	638160 X	419396	-0-	-218764	-0-	-0-		419396	2			N	-0-					-0-	
05	780828 X	551109	-0-	-229719	-0-	-0-		551109	2			N	-0-					-0-	

KODA		WELL #: 1H		RRCID -> 294281		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 16713		PERF.16165		- 24285							

12	785214 X	785214	-0-	-0-	-0-	-0-		785214	2			N	-0-					-0-	
01	895838 X	795116	-0-	-100722	-0-	-0-		795116	2			N	-0-					-0-	
02	838042 X	757146	-0-	-80896	-0-	-0-		757146	2			N	-0-					-0-	
03	855724 X	682598	-0-	-173126	-0-	-0-		682598	2			N	-0-					-0-	
04	828120 X	519918	-0-	-308202	-0-	-0-		519918	2			N	-0-					-0-	
05	809348 X	603698	-0-	-205650	-0-	-0-		603698	2			N	-0-					-0-	

CURRIE		WELL #: 2HB		RRCID -> 294532		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 15624		PERF.15470		- 22031							

12	651776 X	651776	-0-	-0-	-0-	-0-		651776	2			N	-0-					-0-	
01	728686 X	728686	-0-	-0-	-0-	-0-		728686	2			N	-0-					-0-	
02	764450 X	764450	-0-	-0-	-0-	-0-		764450	2			N	-0-					-0-	
03	711140 X	533341	-0-	-177799	-0-	-0-		533341	2			N	-0-					-0-	
04	688200 X	440414	-0-	-247786	-0-	-0-		440414	2			N	-0-					-0-	
05	817160 X	562119	-0-	-255041	-0-	-0-		562119	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555								
GOLF LAKE		WELL #:	1HB	RRCID ->	295435	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15810	PERF.	15500 - 24486
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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	591785	-0-	591785	591785	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	616629	-0-	616629	616629	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	694267	-0-	694267	1902681	2	N	-0-			-0-
04	2574952 X	672271	-0-	-1902681	-0-	2	N	-0-			-0-
05	1058433 X	664700	-0-	-393733	-0-	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:	1HB	RRCID ->	295744	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15748	PERF.	15405 - 24391
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	1055395 X	736535	-0-	-318860	-0-	2	N	-0-			-0-
*04	DELQ PR	656545	-0-	656545	656545	2	N	-0-			-0-
05	1364919 X	708374	-0-	-656545	-0-	2	N	-0-			-0-

VIVIAN		WELL #:	1HB	RRCID ->	295790	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	15091	PERF.	N/A
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIVIAN		WELL #:	2HB	RRCID ->	295798	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	15064	PERF.	N/A
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC.		135180									
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:	1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15742 - 16915
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT		-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
MARTIN, K.		WELL #:	1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14940 - 15508
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-		-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-		-0-
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-		-0-
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2							-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2							-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2							-0-
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2							-0-
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2							-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2							-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527													
12	7347 X	7008	-0-	-339	-0-	7008 2							-0-
01	7254 X	6543	-0-	-711	-0-	6543 2							-0-
02	6699 X	5168	-0-	-1531	-0-	5168 2							-0-
03	7130 X	5754	-0-	-1376	-0-	5754 2							-0-
04	6900 X	6731	-0-	-169	-0-	6731 2							-0-
05	7006 X	4998	-0-	-2008	-0-	4998 2							-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234													
12	6634 X	6529	-0-	-105	-0-	6529 2							-0-
01	6634 X	6369	-0-	-265	-0-	6369 2							-0-
02	6206 X	5909	-0-	-297	-0-	5909 2							-0-
03	6634 X	5572	-0-	-1062	-0-	5572 2							-0-
04	6390 X	5443	-0-	-947	-0-	5443 2							-0-
05	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	5887 2							-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276													
12	10509 X	9470	-0-	-1039	-0-	9470 2							-0-
01	10509 X	9357	-0-	-1152	-0-	9357 2							-0-
02	9831 X	9413	-0-	-418	-0-	9413 2							-0-
03	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	11548 2							-0-
04	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486 2							-0-
05	10075 X	9700	-0-	-375	-0-	9700 2							-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940													
12	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	2563 2							-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2							-0-
02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2							-0-
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2							-0-
04	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568 2							-0-
05	3007 X	2336	-0-	-671	-0-	2336 2							-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075													
12	32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	32456 2							-0-
01	31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	31432 2							-0-
02	28681 X	27387	-0-	-1294	-0-	27387 2							-0-
03	32457 X	19456	-0-	-13001	-0-	19456 2							-0-
04	31410 X	26703	-0-	-4707	-0-	26703 2							-0-
05	32457 X	28110	-0-	-4347	-0-	28110 2							-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CAZEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257880		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2	N	-0-		-0-		
01	17267 X	14437	-0-	-2830	-0-	14437	2	N	-0-		-0-		
02	16153 X	12097	-0-	-4056	-0-	12097	2	N	-0-		-0-		
03	17267 X	13021	-0-	-4246	-0-	13021	2	N	-0-		-0-		
04	16440 X	13387	-0-	-3053	-0-	13387	2	N	-0-		-0-		
05	16244 X	13525	-0-	-2719	-0-	13525	2	N	-0-		-0-		

EMBRA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 259002		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525		
12	56557 X	56557	-0-	-0-	-0-	56557	2	N	-0-		-0-		
01	54929 X	54929	-0-	-0-	-0-	54929	2	N	-0-		-0-		
02	52877 X	52877	-0-	-0-	-0-	52877	2	N	-0-		-0-		
03	55135 X	55135	-0-	-0-	-0-	55135	2	N	-0-		-0-		
04	54603 X	54603	-0-	-0-	-0-	54603	2	N	-0-		-0-		
05	54208 X	54208	-0-	-0-	-0-	54208	2	N	-0-		-0-		

HOYT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260580		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435		
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-		
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-		
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	444	2	N	-0-		-0-		
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-		
04	480 N	251	-0-	-229	-0-	251	2	N	-0-		-0-		
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2	N	-0-		-0-		

CAZEY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 260726		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446		
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JAMES MCDONALD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265618		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605		
12	173259 X	108391	-0-	-64868	-0-	108391	2	N	-0-		-0-		
01	153667 X	104513	-0-	-49154	-0-	104513	2	N	-0-		-0-		
02	158205 X	158205	-0-	-0-	-0-	158205	2	N	-0-		-0-		
03	174855 X	174855	-0-	-0-	-0-	174855	2	N	-0-		-0-		
04	169476 X	169476	-0-	-0-	-0-	169476	2	N	-0-		-0-		
05	172199 X	172199	-0-	-0-	-0-	172199	2	N	-0-		-0-		

VIOLA SIMS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265633		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634		
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2	N	-0-		-0-		
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	N	-0-		-0-		
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-		-0-		
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	N	-0-		-0-		
04	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2	N	-0-		-0-		
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2	N	-0-		-0-		

RONALD CORN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265701		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719		
12	36084 X	34799	-0-	-1285	-0-	34799	2	N	-0-		-0-		
01	36084 X	33121	-0-	-2963	-0-	33121	2	N	-0-		-0-		
02	34626 X	33993	-0-	-633	-0-	33993	2	N	-0-		-0-		
03	37014 X	34773	-0-	-2241	-0-	34773	2	N	-0-		-0-		
04	35820 X	33927	-0-	-1893	-0-	33927	2	N	-0-		-0-		
05	36332 X	34459	-0-	-1873	-0-	34459	2	N	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038								
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052			COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C	COND	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113			COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966			
12	2852 X	655	-0-	-2197	-0-	655 2	N	-0-
01	2759 X	865	-0-	-1894	-0-	865 2	N	-0-
02	1276 X	452	-0-	-824	-0-	452 2	N	-0-
03	1085 X	631	-0-	-454	-0-	631 2	N	-0-
04	840 X	671	-0-	-169	-0-	671 2	N	-0-
05	868 X	717	-0-	-151	-0-	717 2	N	-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250			COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604			
12	851291 X	625684	-0-	-225607	-0-	625684 2	N	-0-
01	769172 X	514338	-0-	-254834	-0-	514338 2	N	-0-
02	683965 X	483952	-0-	-200013	-0-	483952 2	N	-0-
03	667337 X	440717	-0-	-226620	-0-	440717 2	N	-0-
04	645810 X	420559	-0-	-225251	-0-	420559 2	N	-0-
05	625673 X	397890	-0-	-227783	-0-	397890 2	N	-0-

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751			COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023			
12	549320 X	381063	-0-	-168257	-0-	381063 2	N	-0-
01	549320 X	312830	-0-	-236490	-0-	312830 2	N	-0-
02	407566 X	269577	-0-	-137989	-0-	269577 2	N	-0-
03	429846 X	255470	-0-	-174376	-0-	255470 2	N	-0-
04	399600 X	235012	-0-	-164588	-0-	235012 2	N	-0-
05	381052 X	214273	-0-	-166779	-0-	214273 2	N	-0-

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249			COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766			COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830			
12	827638 X	522931	-0-	-304707	-0-	522931 2	N	-0-
01	827638 X	475858	-0-	-351780	-0-	475858 2	N	-0-
02	729988 X	407845	-0-	-322143	-0-	407845 2	N	-0-
03	638972 X	375387	-0-	-263585	-0-	375387 2	N	-0-
04	560490 X	354443	-0-	-206047	-0-	354443 2	N	-0-
05	522939 X	331303	-0-	-191636	-0-	331303 2	N	-0-

MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778			COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673			
12	1316260 X	559112	-0-	-757148	-0-	559112 2	N	-0-
01	1316260 X	807163	-0-	-509097	-0-	807163 2	N	-0-
02	1026136 X	767933	-0-	-258203	-0-	767933 2	N	-0-
03	1033695 X	81061	-0-	-952634	-0-	81061 2	N	-0-
04	1000350 X	744136	-0-	-256214	-0-	744136 2	N	-0-
05	820880 X	712116	-0-	-108764	-0-	712116 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1109366	X	922956	-0-	-186410	-0-	922956 2	N	-0-		-0-	
01	1109366	X	705596	-0-	-403770	-0-	705596 2	N	-0-		-0-	
02	958421	X	46715	-0-	-911706	-0-	46715 2	N	-0-		-0-	
03	1024519	X	615697	-0-	-408822	-0-	615697 2	N	-0-		-0-	
04	956100	X	552812	-0-	-403288	-0-	552812 2	N	-0-		-0-	
05	922963	X	453264	-0-	-469699	-0-	453264 2	N	-0-		-0-	
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355												
12	1095509	X	951438	-0-	-144071	-0-	585 1 950853 2	N	-0-		-0-	
01	1095509	X	901654	-0-	-193855	-0-	901654 2	N	-0-		-0-	
02	902944	X	826638	-0-	-76306	-0-	826638 2	N	-0-		-0-	
03	965216	X	779219	-0-	-185997	-0-	779219 2	N	-0-		-0-	
04	920760	X	905299	-0-	-15461	-0-	905299 2	N	-0-		-0-	
05	951452	X	850827	-0-	-100625	-0-	850827 2	N	-0-		-0-	
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404												
12	1048420	X	620642	-0-	-427778	-0-	620642 2	N	-0-		-0-	
01	1048420	X	595708	-0-	-452712	-0-	595708 2	N	-0-		-0-	
02	867680	X	449436	-0-	-418244	-0-	449436 2	N	-0-		-0-	
03	812572	X	390686	-0-	-421886	-0-	390686 2	N	-0-		-0-	
04	707070	X	376840	-0-	-330230	-0-	376840 2	N	-0-		-0-	
05	620651	X	340686	-0-	-279965	-0-	340686 2	N	-0-		-0-	
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056												
03	DELO PR		519111	-0-	519111	519111	2	N	-0-		-0-	
04	1381013	X	861902	-0-	-519111	-0-	861902 2	N	-0-		-0-	
05	1189625	X	833523	-0-	-356102	-0-	833523 2	N	-0-		-0-	
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000												
03	DELO PR		425360	-0-	425360	425360	2	N	-0-		-0-	
04	1300248	X	874888	-0-	-425360	-0-	874888 2	N	-0-		-0-	
05	1085930	X	801129	-0-	-284801	-0-	801129 2	N	-0-		-0-	
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389												
01	0		269443	-0-	269443	269443	2	N	-0-		-0-	
02	0		810513	-0-	810513	1079956	2	N	-0-		-0-	
03	1455610	X	375654	-0-	-1079956	-0-	375654 2	N	-0-		-0-	
04	938790	X	756417	-0-	-182373	-0-	756417 2	N	-0-		-0-	
05	970083	X	647423	-0-	-322660	-0-	647423 2	N	-0-		-0-	
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	778	-0-	778	778	778	4	N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	340494	-0-	340494	341272	340494	2	N	-0-		-0-	
03	0 W	883334	-0-	883334	1224606	883334	2	N	-0-		-0-	
04	2074451	X	849845	-0-	-1224606	-0-	849845 2	N	-0-		-0-	
05	1100128	X	846933	-0-	-253195	-0-	846933 2	N	-0-		-0-	
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667												
*04	328884	X	328884	-0-	-0-	-0-	328884 2	N	-0-		-0-	
05	1176419	X	855898	-0-	-320521	-0-	855898 2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405																	
FISHER, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 095961				COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13100			PERF.10692 - 11699		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	51	1	860	2	Y	3					7			
01	1085 N	731	-0-	-354	-0-	47	1	682	2	Y	2	6	1			3			
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	Y	3					6			
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	2					8			
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	2	Y	2	6	1			4			
05	1054 N	591	-0-	-463	-0-	48	1	543	2	Y	-0-					4			
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096326				COMPL. DATE 11/20/1980			TOTAL DEPTH 13500			PERF.11606 - 11712					
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	100	1	1688	2	Y	3					7			
01	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	111	1	1594	2	Y	3	6	1			4			
02	1711 N	1608	-0-	-103	-0-	97	1	1509	2	Y	2					6			
03	1798 N	1078	-0-	-720	-0-	69	1	1007	2	Y	2					8			
04	1650 N	1043	-0-	-607	-0-	75	1	968	2	Y	-0-	5	1			3			
05	1705 N	1217	-0-	-488	-0-	98	1	1119	2	Y	-0-					3			
ALEXANDER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 096664				COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 12754			PERF.11003 - 11356					
12	465 N	196	-0-	-269	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					1			
01	527 N	238	-0-	-289	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					1			
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					1			
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	-0-					1			
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					1			
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	Y	-0-					1			
RAMBO, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 097180				COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 13200			PERF.10470 - 11186					
12	744 N	302	-0-	-442	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-			
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	885	2	Y	-0-					-0-			
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-			
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-			
04	930 N	602	-0-	-328	-0-	43	1	558	2	Y	1	1	1			-0-			
05	806 N	615	-0-	-191	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					-0-			
MILLER-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 098885				COMPL. DATE 03/17/1982			TOTAL DEPTH			N/A PERF.12767 - 12945					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	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																
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293										COMPL. DATE 05/13/1983			TOTAL DEPTH 13029		PERF.11316 - 11380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	64	1	1082	2	Y	3		6			
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	Y	2	5 1	3			
02	1073 N	956	-0-	-117	-0-	58	1	895	2	Y	3		6			
03	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	64	1	945	2	Y	1		7			
04	780 N	569	-0-	-211	-0-	41	1	526	2	Y	2	5 1	4			
05	1023 N	454	-0-	-569	-0-	37	1	417	2	Y	-0-		4			

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260										COMPL. DATE 01/25/1984			TOTAL DEPTH 11772		PERF.11584 - 11649	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	2		2			
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	1 1	1			
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	14	1	222	2	Y	-0-		1			
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	-0-		1			
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	3	2 1	2			
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	3	9			Y	-0-		2			

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317										COMPL. DATE 06/14/1984			TOTAL DEPTH 11612		PERF.11436 - 11492	
12	8680 X	3734	-0-	-4946	-0-	210	1	3522	2	Y	2		4			
01	7874 X	1646	-0-	-6228	-0-	107	1	1537	2	Y	2	4 1	2			
02	6235 X	2766	-0-	-3469	-0-	168	1	2597	2	Y	1		3			
03	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	459	1	6739	2	Y	2		5			
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1	5106	2	Y	1	4 1	2			
05	3720 X	9	-0-	-3711	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		2			

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630										COMPL. DATE 03/27/1985			TOTAL DEPTH 13050		PERF.12812 - 12902	
12	4557 X	3631	-0-	-926	-0-	203	1	3421	2	Y	6		12			
01	4433 X	3427	-0-	-1006	-0-	222	1	3201	2	Y	4	10 1	6			
02	3770 X	3328	-0-	-442	-0-	202	1	3123	2	Y	3		9			
03	4030 X	2182	-0-	-1848	-0-	139	1	2041	2	Y	2		11			
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	Y	5	9 1	7			
05	3627 X	2218	-0-	-1409	-0-	179	1	2038	2	Y	1		8			

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842										COMPL. DATE 05/04/1985			TOTAL DEPTH 11735		PERF.11415 - 11518	
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	16	1	275	2	Y	-0-		5			
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	3 1	2			
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-		2			
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-		2			
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-	1 1	1			
05	620 N	387	-0-	-233	-0-	31	1	356	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 #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	169	-0-	-1629	-0-	9	1	157	2	Y	3			7
						3	9							
01	1457 X	894	-0-	-563	-0-	58	1	836	2	Y	-0-	4	1	3
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			3
03	3100 N	4356	-0-	1256	1256	278	1	4077	2	Y	1			4
						1	9							
04	3000 N	3007	-0-	7	1263	215	1	2788	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
05	3100 N	2412	-0-	-688	575	195	1	2217	2	Y	-0-			4

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

12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	2	Y	3			7
						3	9							
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	3	6	1	4
						3	9							
02	1218 N	1183	-0-	-35	-0-	72	1	1109	2	Y	2			6
						2	9							
03	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	75	1	1104	2	Y	2			8
						2	9							
04	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	93	1	1201	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	110	1	1244	2	Y	-0-			4

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

12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			3
01	1736 X	722	-0-	-1014	-0-	47	1	675	2	Y	-0-	2	1	1
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1884	2	Y	3			4
						3	9							
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1653	2	Y	1			5
						1	9							
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
05	2139 N	1065	-0-	-1074	-0-	86	1	979	2	Y	-0-			3

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

12	2356 X	1941	-0-	-415	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
01	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405												
Frier, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	164	1	2752	2	Y	3	7
01	3255 X	2564	-0-	-691	-0-	166	3	2395	2	Y	3 6 1	4
02	3016 X	2132	-0-	-884	-0-	129	4	1999	2	Y	4	8
03	2914 X	1520	-0-	-1394	-0-	97	3	1420	2	Y	3	11
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	211	2	2741	2	Y	2 8 1	5
05	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	189	1	2152	2	Y	1	6

Whaley, T. W., Jr. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756												
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	85	6	1437	2	Y	5	6
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	97	9	1404	2	Y	8 9 1	5
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	81	6	1249	2	Y	5	10
03	1519 N	554	-0-	-965	-0-	35	1	518	2	Y	1	11
04	1470 N	246	-0-	-1224	-0-	18	1	228	2	Y	-0- 6 1	5
*05	1426 N	145	-0-	-1281	-0-	12	1	133	2	Y	-0-	5

Baxter Unit WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795												
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	44	1	219	2	N	-0-	152
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	-0-	152
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	2	N	-0-	152
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	56	1	402	2	N	-0-	152
04	450 N	260	-0-	-190	-0-	44	1	216	2	N	-0-	152
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	-0-	152

Mitchell WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	-0-

Loreant, Clifford WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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												
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	2	N	-0-	135
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	121	1	1576	2	N	-0-	135
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	114	1	1490	2	N	-0-	135
03	1705 X	1608	-0-	-97	-0-	122	1	1486	2	N	-0-	135
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	129	1	1595	2	N	-0-	135
05	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	112	1	1382	2	N	-0-	135

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	21	1	368	2	N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-	-0-
03	403 N	83	-0-	-320	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-	-0-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589												
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-	85
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-	85
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-	85
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	85
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	85
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	N	-0-	85

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	44
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	44
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	44
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	44
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-	44
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-	44

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747												
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	3	6
01	775 N	576	-0-	-199	-0-	37	1	539	2	Y	-0-	2
02	2407 X	679	-0-	-1728	-0-	41	1	635	2	Y	3	5
03	2573 X	2059	-0-	-514	-0-	131	1	1926	2	Y	2	7
04	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	149	1	1930	2	Y	3	4
05	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-	4

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
12	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	67	1	1154	2	N	-0-	250
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	N	-0-	250
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	N	5	255
03	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	60	1	980	2	N	-0-	255
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-	255
05	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	57	1	978	2	N	-0-	255

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003										TOTAL DEPTH 11394	PERF.10996 - 11262		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	101	1	1742	2	N	-0-		214
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	83	1	1452	2	N	7		221
						8	9						
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	107	1	1874	2	N	30		251
						33	9						
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1714	2	N	23	194 1	80
						25	9						
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	106	1	1719	2	N	2		82
						2	9						
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	164	1	2804	2	N	-0-		82

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH 13305	PERF.10990 - 11919		
12	5115 X	3966	-0-	-1149	-0-	222	1	3740	2	Y	4		11
						4	9						
01	5115 X	3592	-0-	-1523	-0-	233	1	3353	2	Y	5	10 1	6
						6	9						
02	4408 X	3534	-0-	-874	-0-	214	1	3314	2	Y	5		11
						6	9						
03	4247 X	3513	-0-	-734	-0-	224	1	3286	2	Y	3		14
						3	9						
04	3990 X	3333	-0-	-657	-0-	238	1	3091	2	Y	4	10 1	8
						4	9						
05	3968 X	3264	-0-	-704	-0-	264	1	3000	2	Y	-0-		8

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003										TOTAL DEPTH 13156	PERF.10586 - 11352		
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	105	1	1238	2	Y	3		7
						3	9						
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	117	1	1254	2	Y	3	6 1	4
						3	9						
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	109	1	1239	2	Y	2		6
						2	9						
03	1333 N	763	-0-	-570	-0-	78	1	684	2	Y	1		7
						1	9						
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	171	1	1832	2	Y	2	5 1	4
						2	9						
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	204	1	1963	2	Y	-0-		4

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004										TOTAL DEPTH 12150	PERF.11644 - 12060		
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	105	1	1806	2	N	-0-		-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1557	2	N	-0-		-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1542	2	N	-0-		-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1670	2	N	1		1
						1	9						
05	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	99	1	1682	2	N	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	104	1	1754	2	Y	3			7
						3	9							
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	126	1	1812	2	Y	3	6	1	4
						3	9							
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	Y	2			6
						2	9							
03	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	111	1	1626	2	Y	2			8
						2	9							
04	1890 N	1691	-0-	-199	-0-	121	1	1568	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
05	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	135	1	1533	2	Y	-0-			4
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	91	1	1575	2	N	-0-			171
						76	1	1334	2	N	-0-			171
01	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	67	1	1179	2	N	-0-			171
						58	1	954	2	N	-0-			171
02	1566 N	1246	-0-	-320	-0-	68	1	1098	2	N	-0-			171
						67	1	1144	2	N	-0-			171
03	1674 N	1012	-0-	-662	-0-	67	1	1144	2	N	-0-			171
04	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	67	1	1144	2	N	-0-			171
*05	1333 N	1211	-0-	-122	-0-						-0-			171
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	2	N	-0-			146
						33	1	574	2	N	-0-			146
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	2	N	-0-			146
						58	1	956	2	N	-0-			146
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	N	-0-			146
						26	1	452	2	N	-0-			146
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-									
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-									
05	1302 N	478	-0-	-824	-0-									
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	182	1	3067	2	Y	4			9
						4	9							
01	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	202	1	2905	2	Y	2	7	1	4
						2	9							
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	182	1	2811	2	Y	3			7
						3	9							
03	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	197	1	2889	2	Y	2			9
						2	9							
04	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	215	1	2791	2	Y	3	7	1	5
						3	9							
05	3255 X	3044	-0-	-211	-0-	246	1	2797	2	Y	1			6
						1	9							
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	236	1	3975	2	Y	3			7
						3	9							
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	202	1	2915	2	Y	3	6	1	4
						3	9							
02	2987 X	2742	-0-	-245	-0-	166	1	2574	2	Y	2			6
						2	9							
03	3193 X	2339	-0-	-854	-0-	149	1	2189	2	Y	1			7
						1	9							
04	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	208	1	2701	2	Y	4	6	1	5
						4	9							
05	3193 X	2751	-0-	-442	-0-	222	1	2528	2	Y	1			6
						1	9							

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON									
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405																					
Simmons Unit																					
WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004												TOTAL DEPTH 11700		PERF.11040 - 11078							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-		110								
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-		110								
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	-0-		110								
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-		110								
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1		111								
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	21	1	354	2	N	-0-		111								

Honea Unit												WELL #: 3		RRCID -> 201832		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 11776		PERF.11178 - 11437	
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	7		49								
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-		49								
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	N	-0-		49								
03	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	59	1	962	2	N	-0-		49								
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	77	1	1252	2	N	-0-		49								
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	2	N	-0-		49								

Honea Unit												WELL #: 5		RRCID -> 202126		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10958 - 11198	
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	N	-0-		170								
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	N	-0-		170								
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	N	1		171								
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	77	1	1260	2	N	-0-		171								
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	2	N	-0-		171								
05	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	75	1	1287	2	N	-0-		171								

Honea Unit												WELL #: 6		RRCID -> 202226		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 11505		PERF.11067 - 11346	
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	140	1	2409	2	N	-0-		43								
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	110	1	1939	2	N	-0-		43								
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	123	1	2172	2	N	-0-		43								
03	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	117	1	1919	2	N	-0-		43								
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	131	1	2120	2	N	-0-		43								
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2087	2	N	4		47								

Miller-Martin												WELL #: 4		RRCID -> 202355		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11752 - 12944	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	846	2	Y	3		5								
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	848	2	Y	2	4 1	3								
02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	160	1	2473	2	Y	2		5								
03	3100 N	4308	-0-	1208	1208	275	1	4031	2	Y	2		7								
04	2171 N	963	-0-	-1208	-0-	69	1	892	2	Y	2	5 1	4								
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-		4								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004										TOTAL DEPTH 11350	PERF.10906 - 10912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	359	2	N	8		205
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	9	9						
02	464 N	303	-0-	-161	-0-	51	1	356	2	N	10		215
03	434 N	203	-0-	-231	-0-	11	9						
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	256	2	N	3		218
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	9						
						41	1	161	2	N	1		219
						1	9						
						62	1	508	2	N	5		224
						6	9						
						48	1	286	2	N	-0-		224
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11750 - 12590		
12	14B2 EXT	979	-0-	979	2829	54	1	925	2	N	-0-		54
01	3236 X	407	-0-	-2829	-0-	22	1	385	2	N	-0-		54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
03	1922 X	1340	-0-	-582	-0-	77	1	1263	2	N	-0-		54
04	1860 X	190	-0-	-1670	-0-	11	1	179	2	N	-0-		54
05	992 X	462	-0-	-530	-0-	26	1	436	2	N	-0-		54
HONEEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022										TOTAL DEPTH 11470	PERF.10871 - 10878		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		150
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		150
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	1		151
						1	9						
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-		151
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-		151
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	N	-0-		151
HONEEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH 11325	PERF.10874 - 11148		
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1626	2	N	3		143
						3	9						
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	N	-0-		143
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	N	2		145
						2	9						
03	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	86	1	1408	2	N	4		149
						4	9						
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	97	1	1576	2	N	-0-		149
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-		149
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004										TOTAL DEPTH 14600	PERF.13438 - 14228		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-		301
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-		301
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		301
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		301
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-		301
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		301

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11573 - 11694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	119	1	2007	2	Y	3			7
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	137	1	1970	2	Y	3	6	1	4
02	2030 N	1943	-0-	-87	-0-	118	1	1823	2	Y	2			6
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2121	2	Y	2			8
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	182	1	2363	2	Y	3	6	1	5
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	240	1	2728	2	Y	1			6

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022										TOTAL DEPTH	11380	PERF.10730 - 10846		
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-			197
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-			197
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	N	-0-			197
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1281	2	N	84			281
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	N	12	183	1	110
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	-0-			110

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004										TOTAL DEPTH	11630	PERF.11383 - 11476		
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1821	2	N	-0-			238
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1479	2	N	-0-			238
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	2	N	-0-			238
03	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	99	1	1628	2	N	-0-			238
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	112	1	1812	2	N	-0-			238
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	N	-0-			238

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11366 - 13024		
12	1736 N	1120	-0-	-616	-0-	63	1	1054	2	Y	3			8
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	Y	2	6	1	4
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	2			6
03	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	71	1	1036	2	Y	2			8
04	1290 N	842	-0-	-448	-0-	60	1	780	2	Y	2	6	1	4
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	-0-			4

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004										TOTAL DEPTH	13750	PERF.11994 - 13364		
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	105	1	1812	2	N	-0-			199
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	120	1	2119	2	N	-0-			199
02	2610 X	2029	-0-	-581	-0-	109	1	1920	2	N	-0-			199
03	2790 X	944	-0-	-1846	-0-	54	1	890	2	N	-0-			199
04	2370 X	2256	-0-	-114	-0-	131	1	2125	2	N	-0-			199
05	2232 X	1865	-0-	-367	-0-	103	1	1762	2	N	-0-			199

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	05189 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405										
WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204448	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10800	- 11042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	78 1	809 2	N	-0-			159	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	70 1	680 2	N	-0-			159	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	84 1	957 2	N	-0-			159	
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	77 1	749 2	N	-0-			159	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	92 1	996 2	N	-0-			159	
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	88 1	965 2	N	-0-			159	

MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	204529	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11984	- 12390	
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	31 1	1409 2	N	-0-			-0-	
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	31 1	1378 2	N	-0-			-0-	
02	1247 N	704	-0-	-543	-0-	29 1	675 2	N	-0-			-0-	
03	1364 N	528	-0-	-836	-0-	31 1	497 2	N	-0-			-0-	
04	1320 N	748	-0-	-572	-0-	30 1	718 2	N	-0-			-0-	
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	31 1	703 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	204923	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11160	- 11168	
12	1829 X	1109	-0-	-720	-0-	90 1	1019 2	N	-0-			29	
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	97 1	1165 2	N	-0-			29	
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	71 1	740 2	N	-0-			29	
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	107 1	1248 2	N	-0-			29	
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	97 1	1078 2	N	-0-			29	
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	97 1	1131 2	N	-0-			29	

PRIER, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	205178	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11306	- 11584	
12	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	105 1	1768 2	Y	3			11	
						3 9							
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	117 1	1693 2	Y	2	8	1	5	
						2 9							
02	1769 N	1447	-0-	-322	-0-	88 1	1357 2	Y	2			7	
						2 9							
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	122 1	1791 2	Y	2			9	
						2 9							
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	128 1	1654 2	Y	2	6	1	5	
						2 9							
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	139 1	1583 2	Y	-0-			5	

PRIER, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349	- 11473	
12	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	84 1	1421 2	Y	5			9	
						6 9							
01	1023 N	279	-0-	-744	-0-	18 1	257 2	Y	4	8	1	5	
						4 9							
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-			Y	-0-			5	
03	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	70 1	1026 2	Y	1			6	
						1 9							
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	162 1	2098 2	Y	3	5	1	4	
						3 9							
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	190 1	2161 2	Y	-0-			4	

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205515	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212	- 11220	
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	69 1	1189 2	N	-0-			67	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	54 1	943 2	N	-0-			67	
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	86 1	1505 2	N	-0-			67	
03	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	59 1	973 2	N	-0-			67	
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	83 1	1340 2	N	-0-			67	
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	75 1	1284 2	N	-0-			67	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405									
HONEA UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	205600	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10929 - 11074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	478	2	N	-0-			40
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	435	2	N	-0-			40
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	419	2	N	-0-			40
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	N	-0-			40
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	1			41
							1	9							
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	N	-0-			41

PEISKEE UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	205603	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11662 - 12616	
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2038	2	N	-0-			27
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	2	N	-0-			27
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1069	2	N	-0-			27
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2078	2	N	87	60 1		54
							96	9							
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2139	2	N	-0-			54
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-			54

HONEA UNIT				WELL #:		11	RRCID ->	207183	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	10922 - 10932	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-			104
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-			104
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			104
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	24	1	399	2	N	-0-			104
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	7			111
							8	9							
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	14			125
							15	9							

BEAR CREEK				WELL #:		1ST	RRCID ->	210135	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	15263	PERF.	15208 - 15372	
12	16647 X	15863	-0-	-784	-0-	-0-	15863	2			N	-0-			-0-
01	16647 X	16137	-0-	-510	-0-	-0-	16137	2			N	-0-			-0-
02	15573 X	14306	-0-	-1267	-0-	-0-	14306	2			N	-0-			-0-
03	16244 X	12914	-0-	-3330	-0-	-0-	12914	2			N	-0-			-0-
04	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-			-0-
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	210225	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	11774 - 12324	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

PEISKEE UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	211280	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11578 - 12262	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	N	-0-			147
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	784	2	N	-0-			147
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	898	2	N	1			148
							1	9							
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-			148
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	N	-0-			148
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	-0-	85	1	924	2	N	-0-			148

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317												
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	EOM BALANCE
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71	1	679	2	N	-0-	279
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	N	-0-	279
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	91	1	1092	2	N	-0-	279
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	N	-0-	279
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	N	1	280
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-	280

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161												
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	2	N	-0-	78
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	88	1	1004	2	N	-0-	78
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-	78
03	899 N	830	-0-	-69	-0-	77	1	753	2	N	-0-	78
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-	78
*05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	N	-0-	78

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122												
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-	136
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-	136
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-	136
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-	136
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-	136
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-	136

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574												
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1672	2	N	-0-	34
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	N	-0-	34
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	122	1	1631	2	N	-0-	34
03	1798 N	728	-0-	-1070	-0-	71	1	657	2	N	-0-	34
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	N	-0-	34
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	177	1	2483	2	N	-0-	34

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330												
12	1054 N	805	-0-	-249	-0-	44	1	761	2	N	-0-	217
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	N	-0-	217
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	N	-0-	217
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	2	N	-0-	217
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	N	1	218
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	2	N	-0-	218

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905												
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	Y	3	7
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1299	2	Y	3	4
02	1305 N	1256	-0-	-49	-0-	76	1	1178	2	Y	2	6
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	2	Y	2	8
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	92	1	1199	2	Y	2	4
05	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	106	1	1203	2	Y	-0-	4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	748	-0-	-306	-0-	71	1	677	2	Y	-0-			2
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	949	2	Y	-0-	1	1	1
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	881	2	Y	2			3
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	1			4
04	1020 N	905	-0-	-115	-0-	93	1	809	2	Y	3	4	1	3
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	107	1	861	2	Y	-0-			3

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
12	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	616	1	8011	2	N	-0-			-0-
01	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	715	1	7653	2	N	-0-			-0-
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	578	1	5672	2	N	-0-			-0-
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	631	1	7949	2	N	-0-			-0-
04	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	676	1	6621	2	N	-0-			-0-
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	715	1	7607	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
12	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	171	1	2409	2	N	-0-			49
01	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	177	1	2566	2	N	-0-			49
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	203	1	3050	2	N	-0-			49
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	239	1	3404	2	N	-0-			49
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	305	1	4448	2	N	1			50
05	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	300	1	4586	2	N	-0-			50

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	959	2	N	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	N	-0-			-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	775 N	572	-0-	-203	-0-	33	1	539	2	N	-0-			-0-
04	750 N	520	-0-	-230	-0-	30	1	490	2	N	-0-			-0-
05	775 N	447	-0-	-328	-0-	25	1	422	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
*06	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	80	1	1576	2	N	-0-			115
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	2	N	-0-			115
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	101	1	1850	2	N	-0-			115
*09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	89	1	1559	2	N	-0-			115
*10	1829 N	1044	-0-	-785	-0-	57	1	987	2	N	-0-			115
*11	1890 N	1417	-0-	-473	-0-	74	1	1343	2	N	-0-			115
*12	1705 N	728	-0-	-977	-0-	40	1	688	2	N	-0-			115
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2028	2	N	-0-			115
*02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	139	1	2451	2	N	-0-			115
*03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2213	2	N	-0-			115
*04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	129	1	2087	2	N	-0-			115
*05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	N	-0-			115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
M	O	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

12		3286 X	2993	-0-	-293	-0-	168	1	2822	2	Y	3			10
							3	9							
01		3286 X	2186	-0-	-1100	-0-	142	1	2041	2	Y	3	8	1	5
							3	9							
02		3248 X	1271	-0-	-1977	-0-	77	1	1192	2	Y	2			7
							2	9							
03		3441 X	3177	-0-	-264	-0-	203	1	2972	2	Y	2			9
							2	9							
04		2910 X	1985	-0-	-925	-0-	142	1	1839	2	Y	4	7	1	6
							4	9							
05		3007 X	1080	-0-	-1927	-0-	87	1	993	2	Y	-0-			6

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-			-0-
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	29	1	472	2	N	-0-			-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-			-0-
05		589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	2	N	-0-			15
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	2	N	-0-			15
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	979	2	N	-0-			15
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	81	1	811	2	N	-0-			15
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	2	N	-0-			15
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-			15

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Peiskee Unit WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3193 X	1645	-0-	-1548	-0-	90	1	1555	2	N	-0-		-0-
01		3193 X	2038	-0-	-1155	-0-	110	1	1928	2	N	-0-		-0-
02		2784 X	1847	-0-	-937	-0-	99	1	1748	2	N	-0-		-0-
03		2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	112	1	1830	2	N	-0-		-0-
04		2460 X	1917	-0-	-543	-0-	112	1	1804	2	N	1		1
05		1984 N	1792	-0-	-192	-0-	99	1	1693	2	N	-0-		1

Rambo, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
12		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	Y	4		6
01		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	2	Y	3	6 1	3
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	118	1	1371	2	Y	3		6
03		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	133	1	1489	2	Y	2		8
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1434	2	Y	3	6 1	5
05		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	155	1	1404	2	Y	1		6

Williams "B" Unit WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	-0-		20
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-		20
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	N	-0-		20
03		775 N	581	-0-	-194	-0-	33	1	548	2	N	-0-		20
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-		20
05		930 N	445	-0-	-485	-0-	25	1	420	2	N	-0-		20

Johnson, Pauline Unit WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
12		806 N	560	-0-	-246	-0-	29	1	531	2	N	-0-		-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	2	N	-0-		-0-
02		667 N	403	-0-	-264	-0-	27	1	376	2	N	-0-		-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-		-0-
04		690 N	336	-0-	-354	-0-	24	1	312	2	N	-0-		-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-		-0-

Schroeder, Leland WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093														
12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	129	1	1685	2	N	-0-		22
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	N	-0-		22
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	101	1	1269	2	N	-0-		22
03		1829 N	1243	-0-	-586	-0-	101	1	1142	2	N	-0-		22
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	115	1	1370	2	N	-0-		22
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	-0-		22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	112 1	1922 2	N	30	185 1		22
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	33 9						22
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	88 1	1545 2	N	-0-			22
03	2077 N	703	-0-	-1374	-0-	50 1	881 2	N	-0-			22
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40 1	663 2	N	-0-			22
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	53 1	851 2	N	1			23
						1 9						
						35 1	596 2	N	-0-			23

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

12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	417 1	5732 2	N	-0-			-0-
01	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	642 1	7237 2	N	-0-			-0-
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	417 1	5045 2	N	-0-			-0-
03	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	392 1	6487 2	N	-0-			-0-
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	552 1	5906 2	N	-0-			-0-
05	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	489 1	6357 2	N	-0-			-0-

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

12	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	111 1	1339 2	Y	2			6
01	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	2 9						
02	1421 N	1295	-0-	-126	-0-	110 1	1360 2	Y	2	5 1		3
03	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	2 9						
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	102 1	1190 2	Y	3			6
05	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	3 9						
						113 1	1207 2	Y	1			7
						1 9						
						123 1	1202 2	Y	2	5 1		4
						2 9						
						141 1	1247 2	Y	-0-			4

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

12	3100 N	2124	-0-	-976	1569	99 1	2025 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2383	-0-	-717	852	110 1	2273 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2465	-0-	-435	417	118 1	2347 2	N	-0-			-0-
03	2471 N	2054	-0-	-417	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941 2		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405													
Antelope Lake Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1488 N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2		Y	-0-		-0-
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		Y	-0-		-0-
02		1044 N	995	-0-	-49	-0-	995	2		Y	-0-		-0-
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-		-0-
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-		-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-		-0-

Miller-Martin WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952													
12		2511 N	2109	-0-	-402	-0-	118	1	1988	2	Y	3	8
01		2294 N	1966	-0-	-328	-0-	127	1	1836	2	Y	3	4
02		2088 N	1971	-0-	-117	-0-	119	1	1849	2	Y	3	7
03		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	134	1	1972	2	Y	1	8
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	3	5
05		2108 N	1757	-0-	-351	-0-	142	1	1614	2	Y	1	6

Peiskee, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547													
12		2263 N	1834	-0-	-429	-0-	130	1	1704	2	N	-0-	-0-
01		1891 N	1603	-0-	-288	-0-	116	1	1487	2	N	-0-	-0-
02		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	153	1	2184	2	N	-0-	-0-
03		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	122	1	1484	2	N	-0-	-0-
04		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	169	1	2240	2	N	1	1
05		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	151	1	2044	2	N	-0-	1

Mcbeth, Glynda Unit WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
12		682 N	351	-0-	-331	-0-	49	1	302	2	N	-0-	-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	47	1	290	2	N	-0-	-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	N	-0-	-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	N	-0-	-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-	-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	N	-0-	-0-

Mcbeth, Glynda Unit WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	-0-	20
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-	20
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	N	-0-	20
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-	20
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-	20
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-	20

Tribble Unit WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653													
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-	-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-	-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-
04		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-	-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464										COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	13342 - 13797
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	384 1	6991 2	N	-0-			-0-		
01		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	396 1	6311 2	N	-0-			-0-		
02		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	419 1	5865 2	N	-0-			-0-		
03		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	419 1	7443 2	N	-0-			-0-		
04		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	437 1	5792 2	N	-0-			-0-		
05		6169 X	5576	-0-	-593	-0-	365 1	5211 2	N	-0-			-0-		

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612										COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14628	PERF.	12130 - 13468
12		3286 X	2836	-0-	-450	-0-	185 1	2651 2	N	-0-			-0-		
01		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	252 1	3891 2	N	-0-			-0-		
02		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	239 1	3697 2	N	-0-			-0-		
03		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	180 1	2439 2	N	-0-			-0-		
04		2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	126 1	1544 2	N	1			1		
							1 9								
05		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	328 1	5063 2	N	-0-			1		

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659										COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11214 - 11902
12		1116 N	966	-0-	-150	-0-	53 1	913 2	N	-0-			-0-		
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	43 1	756 2	N	-0-			-0-		
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	53 1	940 2	N	-0-			-0-		
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	56 1	925 2	N	-0-			-0-		
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	49 1	791 2	N	-0-			-0-		
05		1054 N	817	-0-	-237	-0-	45 1	772 2	N	-0-			-0-		

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999										COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	11958 - 13752
12		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	174 1	2468 2	N	-0-			-0-		
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	166 1	2367 2	N	-0-			-0-		
02		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	173 1	2528 2	N	-0-			-0-		
03		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	169 1	2256 2	N	-0-			-0-		
04		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	185 1	2507 2	N	1			1		
							1 9								
05		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	184 1	2611 2	N	-0-			1		

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030										COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	14912 - 15272
12		2232 X	2056	-0-	-176	-0-	2056 2		Y	-0-			-0-		
01		2232 X	2142	-0-	-90	-0-	2142 2		Y	-0-			-0-		
02		2320 X	2319	-0-	-1	-0-	2319 2		Y	-0-			-0-		
03		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		Y	-0-			-0-		
04		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		Y	-0-			-0-		
05		2480 X	1696	-0-	-784	-0-	1696 2		Y	-0-			-0-		

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095										COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11910 - 12360
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	86 1	946 2	N	-0-			-0-		
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	76 1	786 2	N	-0-			-0-		
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	88 1	1032 2	N	-0-			-0-		
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	88 1	939 2	N	-0-			-0-		
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	114 1	1363 2	N	-0-			-0-		
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	138 1	1829 2	N	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	136	1	2349	2	N	-0-			8
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	N	-0-			8
02	2465 N	1795	-0-	-670	-0-	97	1	1698	2	N	-0-			8
03	2480 N	1614	-0-	-866	-0-	93	1	1521	2	N	-0-			8
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	2	N	-0-			8
05	1922 N	1453	-0-	-469	-0-	80	1	1373	2	N	-0-			8
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	163	1	2735	2	N	-0-			110
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1	2360	2	N	-0-			110
02	2900 N	3199	-0-	299	299	194	1	3005	2	N	-0-			110
03	2947 N	2648	-0-	-299	-0-	169	1	2479	2	N	-0-			110
04	2430 N	2185	-0-	-245	-0-	156	1	2029	2	N	-0-			110
05	2821 X	2198	-0-	-623	-0-	178	1	2020	2	N	-0-			110
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	86	1	939	2	N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	801	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	778	-0-	-237	-0-	69	1	709	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	755	-0-	-268	-0-	73	1	682	2	N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-			-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	75	1	747	2	N	-0-			-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
12	1581 N	1268	-0-	-313	-0-	70	1	1198	2	N	-0-			7
01	1488 N	181	-0-	-1307	-0-	10	1	171	2	N	-0-			7
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-			7
03	1271 N	124	-0-	-1147	-0-	7	1	117	2	N	-0-			7
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	2	N	-0-			7
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1110 N	824	-0-	-286	-0-	43	1	781	2	N	-0-	-0-
*12		1147 N	989	-0-	-158	-0-	54	1	935	2	N	-0-	-0-
*01		1178 N	959	-0-	-219	-0-	52	1	907	2	N	-0-	-0-
*02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	N	-0-	-0-
*03		992 N	845	-0-	-147	-0-	49	1	796	2	N	-0-	-0-
*04		930 N	816	-0-	-114	-0-	48	1	768	2	N	-0-	-0-
05		961 N	811	-0-	-150	-0-	45	1	766	2	N	-0-	-0-

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

12		1054 N	931	-0-	-123	-0-	51	1	880	2	N	-0-	7
01		992 N	861	-0-	-131	-0-	46	1	815	2	N	-0-	7
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	N	-0-	7
03		930 N	790	-0-	-140	-0-	45	1	745	2	N	-0-	7
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	N	-0-	7
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	149	1	2538	2	N	-0-	7

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

12		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	596	1	7141	2	N	-0-	-0-
01		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	818	1	7172	2	N	-0-	-0-
02		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	686	1	5959	2	N	-0-	-0-
03		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	790	1	8943	2	N	-0-	-0-
04		5820 X	2299	-0-	-3521	-0-	372	1	1927	2	N	-0-	-0-
05		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-	-0-

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

12		217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	2	N	-0-	-0-
01		217 N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	N	-0-	-0-
02		203 N	66	-0-	-137	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-
03		124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-	-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1074	2	N	-0-	-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1147 N	981	-0-	-166	-0-	54 1	927 2	N	-0-			7
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58 1	1024 2	N	-0-			7
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56 1	977 2	N	-0-			7
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64 1	1043 2	N	-0-			7
04	1050 N	869	-0-	-181	-0-	51 1	818 2	N	-0-			7
05	1116 N	763	-0-	-353	-0-	42 1	721 2	N	-0-			7

FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID -> 226296		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11898 - 12399	
12	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	174 1	3004 2	N	-0-			267
01	3813 X	2670	-0-	-1143	-0-	144 1	2526 2	N	-0-			267
02	3538 X	2935	-0-	-603	-0-	158 1	2777 2	N	-0-			267
03	3503 X	2919	-0-	-584	-0-	168 1	2751 2	N	-0-			267
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	184 1	2973 2	N	1			268
						1 9						
05	3193 X	173	-0-	-3020	-0-	173 1		N	-0-			268

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 226304		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11671 - 11681	
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	109 1	1838 2	Y	3			8
						3 9						
01	2201 N	1758	-0-	-443	-0-	114 1	1642 2	Y	2	6 1		4
						2 9						
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	129 1	1993 2	Y	2			6
						2 9						
03	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	120 1	1766 2	Y	2			8
						2 9						
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	145 1	1879 2	Y	2	6 1		4
						2 9						
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	169 1	1925 2	Y	1			5
						1 9						

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 227308		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12866		PERF.12169 - 12706	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID -> 227313		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 16477		PERF.15574 - 16211	
12	19840 X	18747	-0-	-1093	-0-	31 1	18716 2	N	-0-			-0-
01	19840 X	19539	-0-	-301	-0-	31 1	19508 2	N	-0-			-0-
02	18560 X	17268	-0-	-1292	-0-	29 1	17239 2	N	-0-			-0-
03	19406 X	17771	-0-	-1635	-0-	17771 2		N	-0-			-0-
04	18900 X	17300	-0-	-1600	-0-	17300 2		N	-0-			-0-
05	19530 X	15789	-0-	-3741	-0-	15789 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	12950	PERF.11943 - 12416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155 - 14170	
12		4712 X	4475	-0-	-237	-0-	251	1	4224	2	N	-0-	73
01		4712 X	3520	-0-	-1192	-0-	228	1	3292	2	N	-0-	73
02		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	270	1	4178	2	N	-0-	73
03		4464 X	4361	-0-	-103	-0-	278	1	4083	2	N	-0-	73
04		4320 X	4120	-0-	-200	-0-	295	1	3825	2	N	-0-	73
05		4743 X	4176	-0-	-567	-0-	338	1	3838	2	N	-0-	73
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910 - 12219	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852 - 12398	
12		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	167	1	2332	2	N	-0-	-0-
01		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1920	2	N	-0-	-0-
02		2726 X	2469	-0-	-257	-0-	160	1	2309	2	N	-0-	-0-
03		2511 N	2283	-0-	-228	-0-	160	1	2123	2	N	-0-	-0-
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	169	1	2248	2	N	1	1
05		2635 N	2129	-0-	-506	-0-	147	1	1982	2	N	-0-	1
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 - 12946	
12		403 N	209	-0-	-194	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	Y	-0-	-0-
02		319 N	318	-0-	-1	-0-	19	1	299	2	Y	-0-	-0-
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	2	Y	-0-	-0-
05		341 N	277	-0-	-64	-0-	22	1	255	2	Y	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060 - 13325	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
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	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	11	1	201	2	N	-0-		-0-	
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-		-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-		-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-		-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
12	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	111	1	1869	2	N	3		5	
						3	9							
01	2263 X	1488	-0-	-775	-0-	96	1	1389	2	N	3	5 1	3	
						3	9							
02	1827 X	1490	-0-	-337	-0-	90	1	1398	2	N	2		5	
						2	9							
03	1984 X	1380	-0-	-604	-0-	88	1	1292	2	N	-0-		5	
04	1920 X	1337	-0-	-583	-0-	96	1	1239	2	N	2	4 1	3	
						2	9							
05	1984 X	1194	-0-	-790	-0-	97	1	1097	2	N	-0-		3	

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	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														
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-	
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-		-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-		-0-	

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	153	1	2633	2	N	-0-		-0-	
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	140	1	2460	2	N	-0-		-0-	
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	149	1	2628	2	N	-0-		-0-	
03	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	146	1	2388	2	N	-0-		-0-	
04	2490 N	2068	-0-	-422	-0-	120	1	1947	2	N	1		1	
						1	9							
05	2573 N	2156	-0-	-417	-0-	119	1	2037	2	N	-0-		-0-	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		4154 X	488	-0-	-3666	-0-	27	1	461	2	N	-0-				-0-
01		1860 X	316	-0-	-1544	-0-	17	1	299	2	N	-0-				-0-
02		696 X	292	-0-	-404	-0-	16	1	276	2	N	-0-				-0-
03		496 X	398	-0-	-98	-0-	23	1	375	2	N	-0-				-0-
04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	157	1	2531	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	4075	-0-	975	975	226	1	3849	2	N	-0-				-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

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

12		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	168	1	2888	2	N	-0-				-0-
01		3348 X	2589	-0-	-759	-0-	139	1	2450	2	N	-0-				-0-
02		3132 X	3051	-0-	-81	-0-	164	1	2887	2	N	-0-				-0-
03		3255 X	2525	-0-	-730	-0-	145	1	2380	2	N	-0-				-0-
04		2970 X	1457	-0-	-1513	-0-	85	1	1371	2	N	1				1
05		3255 X	944	-0-	-2311	-0-	52	1	892	2	N	-0-				1

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

12		2232 N	1600	-0-	-632	-0-	117	1	1483	2	N	-0-				-0-
01		2325 N	1906	-0-	-419	-0-	132	1	1774	2	N	-0-				-0-
02		1885 N	1507	-0-	-378	-0-	109	1	1398	2	N	-0-				-0-
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	N	-0-				-0-
04		1830 N	1377	-0-	-453	-0-	109	1	1268	2	N	-0-				-0-
05		1612 N	1386	-0-	-226	-0-	106	1	1280	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	133 1	1750 2	N	-0-		-0-
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	117 1	1506 2	N	-0-		-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	101 1	1262 2	N	-0-		-0-
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	114 1	1363 2	N	-0-		-0-
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	114 1	1349 2	N	-0-		-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	100 1	1168 2	N	-0-		-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
12		25327 X	5455	-0-	-19872	-0-	31 1	5424 2	N	-0-		-0-
01		24521 X	15506	-0-	-9015	-0-	31 1	15475 2	N	-0-		-0-
02		18763 X	15276	-0-	-3487	-0-	29 1	15247 2	N	-0-		-0-
03		19468 X	16407	-0-	-3061	-0-	31 1	16376 2	N	-0-		-0-
04		18840 X	17087	-0-	-1753	-0-	30 1	17057 2	N	-0-		-0-
05		16337 X	8522	-0-	-7815	-0-	31 1	8491 2	N	-0-		-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	178 1	3065 2	N	-0-		-0-
01		2852 X	2734	-0-	-118	-0-	147 1	2587 2	N	-0-		-0-
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	164 1	2888 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2658	-0-	-70	-0-	153 1	2505 2	N	-0-		-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	184 1	2973 2	N	-0-		-0-
05		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	196 1	3352 2	N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	91 1	595 2	N	-0-		-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	35 1	446 2	N	-0-		-0-
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	31 1	504 2	N	-0-		-0-
03		682 N	590	-0-	-92	-0-	32 1	558 2	N	-0-		-0-
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	21 1	432 2	N	-0-		-0-
05		558 N	503	-0-	-55	-0-	24 1	479 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
12		3255 X	3199	-0-	-56	-0-	426 1	2773 2	N	-0-		-0-
01		3255 X	3200	-0-	-55	-0-	233 1	2967 2	N	-0-		-0-
02		3045 X	2931	-0-	-114	-0-	169 1	2759 2	N	3	3 8	-0-
03		3255 X	3116	-0-	-139	-0-	169 1	2947 2	N	-0-		-0-
04		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	139 1	2816 2	N	-0-		-0-
05		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	145 1	2914 2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	214 1	1395 2	N	-0-		-0-
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	148 1	1877 2	N	-0-		-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	85 1	1391 2	N	-0-		-0-
03		1116 N	841	-0-	-275	-0-	46 1	795 2	N	-0-		-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57 1	1150 2	N	-0-		-0-
05		1116 N	908	-0-	-208	-0-	43 1	865 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "B"										WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1790	-0-	-380	-0-	238	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	903	-0-	-771	-0-	66	1	837	2	N	-0-					-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C"										WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586						
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	94	1	612	2	N	-0-					-0-
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	49	1	618	2	N	-0-					-0-
02	667 N	566	-0-	-101	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
04	660 N	476	-0-	-184	-0-	22	1	454	2	N	-0-					-0-
05	620 N	467	-0-	-153	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-

MISCHER "A"										WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	3308	-0-	408	408	190	1	3105	2	N	12	8				-0-
						13	9									
03	3100 N	3594	-0-	494	902	195	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2670	-0-	-330	572	126	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	2925 X	2353	-0-	-572	-0-	111	1	2242	2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "D"										WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182						
12	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	184	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	859	-0-	-330	-0-	50	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	72	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "C"										WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "C"										WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844						
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
05	341 N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH 14205	PERF.13765 - 13920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2998 N	2881	-0-	-117	-0-	383 1	2498 2	N	-0-	-0-	
01		2480 N	2424	-0-	-56	-0-	177 1	2247 2	N	-0-	-0-	
02		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	199 1	3236 2	N	-0-	-0-	
03		2914 X	2836	-0-	-78	-0-	154 1	2682 2	N	-0-	-0-	
04		2820 X	1385	-0-	-1435	-0-	65 1	1320 2	N	-0-	-0-	
05		2914 X	1862	-0-	-1052	-0-	88 1	1774 2	N	-0-	-0-	

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH 13115	PERF.12756 - 12789	
12		3844 X	3284	-0-	-560	-0-	437 1	2847 2	N	-0-	-0-	
01		3844 X	3366	-0-	-478	-0-	245 1	3121 2	N	-0-	-0-	
02		3596 X	3346	-0-	-250	-0-	193 1	3153 2	N	-0-	-0-	
03		3627 X	3492	-0-	-135	-0-	189 1	3303 2	N	-0-	-0-	
04		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	155 1	3132 2	N	-0-	-0-	
05		3565 X	3516	-0-	-49	-0-	166 1	3350 2	N	-0-	-0-	

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH 13228	PERF.12964 - 13029	
12		2511 N	2327	-0-	-184	-0-	310 1	2017 2	N	-0-	-0-	
01		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	182 1	2317 2	N	-0-	-0-	
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	139 1	2274 2	N	-0-	-0-	
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	137 1	2391 2	N	-0-	-0-	
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	117 1	2359 2	N	-0-	-0-	
05		2573 N	2195	-0-	-378	-0-	104 1	2091 2	N	-0-	-0-	

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH 15300	PERF.15004 - 15095	
12		744 N	672	-0-	-72	-0-	89 1	583 2	N	-0-	-0-	
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	59 1	750 2	N	-0-	-0-	
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	46 1	744 2	N	-0-	-0-	
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	46 1	805 2	N	-0-	-0-	
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	38 1	765 2	N	-0-	-0-	
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	39 1	786 2	N	-0-	-0-	

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 13335	PERF.12376 - 12790	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 13425	PERF.13218 - 13234	
12		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	240 1	1562 2	N	-0-	-0-	
01		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	128 1	1624 2	N	-0-	-0-	
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	103 1	1684 2	N	-0-	-0-	
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	99 1	1729 2	N	-0-	-0-	
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	81 1	1633 2	N	-0-	-0-	
05		1922 N	1403	-0-	-519	-0-	66 1	1337 2	N	-0-	-0-	

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 13490	PERF.12818 - 13194	
12		713 N	475	-0-	-238	-0-	63 1	412 2	N	-0-	-0-	
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	121 1	1546 2	N	-0-	-0-	
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	58 1	943 2	N	-0-	-0-	
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	50 1	865 2	N	-0-	-0-	
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	37 1	740 2	N	-0-	-0-	
05		713 N	404	-0-	-309	-0-	19 1	385 2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-		125	1	814	2	N	-0-			-0-
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		106	1	1353	2	N	-0-			-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		61	1	988	2	N	-0-			-0-
03		930 N	909	-0-	-21	-0-		49	1	860	2	N	-0-			-0-
04		930 N	849	-0-	-81	-0-		40	1	809	2	N	-0-			-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		55	1	1114	2	N	-0-			-0-

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

12		1054 N	832	-0-	-222	-0-		111	1	721	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1011	-0-	-74	-0-		74	1	937	2	N	-0-			-0-
02		870 N	800	-0-	-70	-0-		46	1	754	2	N	-0-			-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-		52	1	902	2	N	-0-			-0-
04		990 N	989	-0-	-1	-0-		47	1	942	2	N	-0-			-0-
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		48	1	963	2	N	-0-			-0-

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

12		4123 X	3976	-0-	-147	-0-		529	1	3447	2	N	-0-			-0-
01		4123 X	3632	-0-	-491	-0-		265	1	3367	2	N	-0-			-0-
02		3857 X	3702	-0-	-155	-0-		214	1	3488	2	N	-0-			-0-
03		4092 X	3768	-0-	-324	-0-		204	1	3564	2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3616	-0-	-254	-0-		171	1	3445	2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3574	-0-	-394	-0-		169	1	3405	2	N	-0-			-0-

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

12		558 N	530	-0-	-28	-0-		71	1	459	2	N	-0-			-0-
01		558 N	533	-0-	-25	-0-		39	1	494	2	N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-		29	1	474	2	N	-0-			-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-		29	1	501	2	N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-		24	1	488	2	N	-0-			-0-
05		527 N	455	-0-	-72	-0-		22	1	433	2	N	-0-			-0-

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

12		4030 X	3879	-0-	-151	-0-		516	1	3363	2	N	-0-			-0-
01		4030 X	3372	-0-	-658	-0-		246	1	3126	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	3549	-0-	-221	-0-		205	1	3341	2	N	-0-	3	8	-0-
								3	9							
03		3875 X	3708	-0-	-167	-0-		201	1	3507	2	N	-0-			-0-
04		3750 X	3458	-0-	-292	-0-		163	1	3295	2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3700	-0-	-175	-0-		175	1	3525	2	N	-0-			-0-

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

12		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		454	1	2958	2	N	-0-			-0-
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		240	1	3053	2	N	-0-			-0-
02		3161 X	3116	-0-	-45	-0-		180	1	2936	2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3199	-0-	-211	-0-		173	1	3026	2	N	-0-			-0-
04		3300 X	3033	-0-	-267	-0-		143	1	2890	2	N	-0-			-0-
05		3410 X	3128	-0-	-282	-0-		148	1	2980	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
12		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	69	1	2072	2	N	-0-	-0-
01		1736 X	1706	-0-	-30	-0-	69	1	1637	2	N	-0-	-0-
02		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	64	1	2675	2	N	-0-	-0-
03		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	88	1	2436	2	N	-0-	-0-
04		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	3953	-0-	853	853	120	1	3833	2	N	-0-	-0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770													
12		403 N	187	-0-	-216	-0-	25	1	162	2	N	-0-	-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-	-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-	-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	N	-0-	-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	N	-0-	-0-
05		465 N	142	-0-	-323	-0-	7	1	135	2	N	-0-	-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996													
12		2325 N	2097	-0-	-228	-0-	279	1	1818	2	Y	-0-	-0-
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	168	1	2141	2	Y	-0-	-0-
02		2262 N	2009	-0-	-253	-0-	116	1	1893	2	Y	-0-	-0-
03		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	110	1	1927	2	Y	-0-	-0-
04		2220 N	2007	-0-	-213	-0-	95	1	1912	2	Y	-0-	-0-
05		2139 N	2035	-0-	-104	-0-	96	1	1939	2	Y	-0-	-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140													
12		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	205	1	1332	2	N	-0-	-0-
01		1612 N	131	-0-	-1481	-0-	10	1	121	2	N	-0-	-0-
02		1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-	-0-
03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	143	1	2494	2	N	-0-	-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	2	N	-0-	-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	N	-0-	-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469													
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	96	1	624	2	N	-0-	-0-
01		713 N	659	-0-	-54	-0-	48	1	611	2	N	-0-	-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	-0-	-0-
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	N	-0-	-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	-0-	-0-
05		744 N	658	-0-	-86	-0-	31	1	627	2	N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018													
12		3658 X	3238	-0-	-420	-0-	431	1	2807	2	N	-0-	-0-
01		3658 X	3619	-0-	-39	-0-	264	1	3355	2	N	-0-	-0-
02		3422 X	3261	-0-	-161	-0-	188	1	3073	2	N	-0-	-0-
03		3534 X	3532	-0-	-2	-0-	192	1	3340	2	N	-0-	-0-
04		3510 X	3297	-0-	-213	-0-	155	1	3142	2	N	-0-	-0-
05		3627 X	3230	-0-	-397	-0-	153	1	3077	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MERRYMAN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	1931	-0-	-1820	-0-	257	1	1674	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	234	1	2973	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2882	-0-	-366	-0-	167	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2959	-0-	-327	-0-	160	1	2799	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	139	1	2805	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	144	1	2904	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056		
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	72	1	468	2	N	-0-			-0-
01	527 N	41	-0-	-486	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	4716	-0-	1616	1616	256	1	4460	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2739	-0-	-261	1355	129	1	2610	2	N	-0-			-0-
05	2444 N	1089	-0-	-1355	-0-	52	1	1037	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D"				WELL #:	2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676		
12	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	246	1	1603	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	134	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	1769 N	1683	-0-	-86	-0-	97	1	1586	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	81	1	1641	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	83	1	1668	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	2	N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-			-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862		
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-			-0-
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082		
12	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	460	1	3000	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	2295	-0-	-1704	-0-	167	1	2128	2	N	-0-			-0-
02	3741 X	2456	-0-	-1285	-0-	142	1	2314	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	2874	-0-	-1125	-0-	156	1	2718	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2479	-0-	-881	-0-	117	1	2362	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	1960	-0-	-1512	-0-	93	1	1867	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944										COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12830 - 12860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		3534 X	3486	-0-	-48	-0-	464 1	3022 2	3022 2	N	-0-				-0-
01		3503 X	3210	-0-	-293	-0-	234 1	2976 2	2976 2	N	-0-				-0-
02		3277 X	2989	-0-	-288	-0-	173 1	2813 2	2813 2	N	3	3	8		-0-
03		3472 X	3277	-0-	-195	-0-	178 1	3099 2	3099 2	N	-0-				-0-
04		3360 X	3114	-0-	-246	-0-	147 1	2967 2	2967 2	N	-0-				-0-
05		3472 X	3084	-0-	-388	-0-	146 1	2938 2	2938 2	N	-0-				-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626										COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	11918 - 12320
12		1581 N	1218	-0-	-363	-0-	162 1	1056 2	1056 2	N	-0-				-0-
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	122 1	1559 2	1559 2	N	-0-				-0-
02		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	126 1	2062 2	2062 2	N	6	6	8		-0-
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	124 1	2169 2	2169 2	N	-0-				-0-
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	97 1	1952 2	1952 2	N	-0-				-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98 1	1974 2	1974 2	N	-0-				-0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891										COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12454 - 12800
12		2821 X	2640	-0-	-181	-0-	351 1	2289 2	2289 2	N	-0-				-0-
01		2821 X	2332	-0-	-489	-0-	170 1	2162 2	2162 2	N	-0-				-0-
02		2639 X	2528	-0-	-111	-0-	146 1	2379 2	2379 2	N	3	3	8		-0-
03		2697 X	2340	-0-	-357	-0-	127 1	2213 2	2213 2	N	-0-				-0-
04		2550 X	2272	-0-	-278	-0-	107 1	2165 2	2165 2	N	-0-				-0-
05		2697 X	2453	-0-	-244	-0-	116 1	2337 2	2337 2	N	-0-				-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924										COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11908 - 12770
12		4774 X	4597	-0-	-177	-0-	612 1	3985 2	3985 2	N	-0-				-0-
01		4619 X	4265	-0-	-354	-0-	311 1	3954 2	3954 2	N	-0-				-0-
02		4408 X	4249	-0-	-159	-0-	245 1	4001 2	4001 2	N	3	3	8		-0-
03		4712 X	4574	-0-	-138	-0-	248 1	4326 2	4326 2	N	-0-				-0-
04		4560 X	4269	-0-	-291	-0-	201 1	4068 2	4068 2	N	-0-				-0-
05		4588 X	4511	-0-	-77	-0-	213 1	4298 2	4298 2	N	-0-				-0-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061										COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	12816 - 12960
12		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	184 1	1197 2	1197 2	Y	-0-				-0-
01		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	197 1	2506 2	2506 2	Y	-0-				-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	91 1	1480 2	1480 2	Y	-0-				-0-
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105 1	1825 2	1825 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	3045	-0-	45	-0-	144 1	2901 2	2901 2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	4185	-0-	1085	-0-	198 1	3987 2	3987 2	Y	-0-				-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197										COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	12196 - 13072
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	205 1	1332 2	1332 2	Y	-0-				-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	102 1	1295 2	1295 2	Y	-0-				-0-
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	80 1	1309 2	1309 2	Y	-0-				-0-
03		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	81 1	1408 2	1408 2	Y	-0-				-0-
04		1350 N	1250	-0-	-100	-0-	59 1	1191 2	1191 2	Y	-0-				-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	82 1	1657 2	1657 2	Y	-0-				-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
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	356	1	2317	2	N	-0-			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	184	1	2347	2	N	-0-			-0-
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	2	N	-0-			-0-
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	152	1	2644	2	N	-0-			-0-
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	125	1	2536	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2524	-0-	-235	-0-	119	1	2405	2	N	-0-			-0-

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

12	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	237	1	1545	2	N	-0-			-0-
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2058	2	N	-0-			-0-
02	2088 N	2023	-0-	-65	-0-	117	1	1906	2	N	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	130	1	2263	2	N	-0-			-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	102	1	2066	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	102	1	2063	2	N	-0-			-0-

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

12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	39	1	254	2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-

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

12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	571	1	3722	2	N	-0-			-0-
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	287	1	3658	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	215	1	3497	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	205	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	168	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	168	1	3377	2	N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	3999 X	3477	-0-	-522	-0-	463	1	3014	2	N	-0-			-0-
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	267	1	3397	2	N	-0-			-0-
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	229	1	3738	2	N	3	3 8		-0-
03	3968 X	3885	-0-	-83	-0-	211	1	3674	2	N	-0-			-0-
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	189	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	154	1	1002	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-		-0-
02	1218 N	1205	-0-	-13	-0-	70	1	1135	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-		-0-

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

12	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	439	1	2859	2	N	-0-		-0-
01	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	238	1	3032	2	N	-0-		-0-
02	3132 X	3084	-0-	-48	-0-	178	1	2903	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
03	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	175	1	3044	2	N	-0-		-0-
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	148	1	2996	2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3272	-0-	-14	-0-	155	1	3117	2	N	-0-		-0-

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

12	2914 X	1042	-0-	-1872	-0-	139	1	903	2	N	-0-		-0-
01	2914 X	406	-0-	-2508	-0-	30	1	376	2	N	-0-		-0-
02	2726 X	146	-0-	-2580	-0-	8	1	138	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	300	-0-	-2614	-0-	16	1	284	2	N	-0-		-0-
04	1020 X	324	-0-	-696	-0-	15	1	309	2	N	-0-		-0-
05	1054 X	600	-0-	-454	-0-	28	1	572	2	N	-0-		-0-

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

12	341 N	247	-0-	-94	-0-	33	1	214	2	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-		-0-
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	16	1	324	2	N	-0-		-0-

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

12	1023 N	858	-0-	-165	-0-	114	1	744	2	N	-0-		-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-		-0-
02	928 N	847	-0-	-81	-0-	49	1	798	2	N	-0-		-0-
03	868 N	789	-0-	-79	-0-	43	1	746	2	N	-0-		-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	35	1	703	2	N	-0-		-0-
05	899 N	680	-0-	-219	-0-	32	1	648	2	N	-0-		-0-

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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	243	1	1581	2	N	-0-			-0-
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	123	1	1566	2	N	-0-			-0-
02		1682 N	1634	-0-	-48	-0-	94	1	1540	2	N	-0-			-0-
03		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	93	1	1626	2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	72	1	1455	2	N	-0-			-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832															
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-
04		T. A.	3354	-0-	3354	3354	3354	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	1738	-0-	1738	5092	1738	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116															
12		3162 X	2573	-0-	-589	-0-	250	1	2323	2	Y	-0-			-0-
01		3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	7	1	2144	2	Y	-0-			-0-
02		3132 X	2913	-0-	-219	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-
03		2666 X	2395	-0-	-271	-0-	96	1	2299	2	Y	-0-			-0-
04		2550 X	2157	-0-	-393	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-
05		3100 X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163															
12		4340 X	1170	-0-	-3170	-0-	114	1	1056	2	Y	-0-			-0-
01		4278 X	956	-0-	-3322	-0-	3	1	953	2	Y	-0-			-0-
02		4002 X	3529	-0-	-473	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	184	1	4407	2	Y	-0-			-0-
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-			-0-
05		3782 X	1874	-0-	-1908	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786															
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-			-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662															
12		5766 X	4033	-0-	-1733	-0-	537	1	3496	2	N	-0-			-0-
01		5704 X	3518	-0-	-2186	-0-	256	1	3262	2	N	-0-			-0-
02		5336 X	5236	-0-	-100	-0-	303	1	4933	2	N	-0-			-0-
03		5580 X	5508	-0-	-72	-0-	299	1	5209	2	N	-0-			-0-
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	253	1	5119	2	N	-0-			-0-
05		5611 X	5245	-0-	-366	-0-	248	1	4997	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072															
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.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	514	-0-	514	520	514	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	218	-0-	218	738	218	2			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN				WELL #: 18	RRCID -> 228607	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 13560	PERF.10984	- 13038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	507 1	4705 2		Y	-0-		-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	14 1	4375 2		Y	-0-		-0-
02	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2			Y	-0-		-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	164 1	3945 2		Y	-0-		-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2			Y	-0-		-0-
05	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	2559 2			Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 25	RRCID -> 229991	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13661	PERF.11400	- 11870			
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	201 1	1867 2		Y	-0-		-0-
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	4 1	1379 2		Y	-0-		-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			Y	-0-		-0-
03	2077 N	1763	-0-	-314	-0-	71 1	1692 2		Y	-0-		-0-
04	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	1225 2			Y	-0-		-0-
05	2263 N	619	-0-	-1644	-0-	619 2			Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 3	RRCID -> 235641	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 13389	PERF.11328	- 13246			
12	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	203 1	1882 2		Y	-0-		-0-
01	3162 X	2557	-0-	-605	-0-	8 1	2549 2		Y	-0-		-0-
02	2958 X	2160	-0-	-798	-0-	2160 2			Y	-0-		-0-
03	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	81 1	1952 2		Y	-0-		-0-
04	2460 X	2321	-0-	-139	-0-	2321 2			Y	-0-		-0-
05	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	2194 2			Y	-0-		-0-

HULSEY, BUD				WELL #: 2	RRCID -> 235828	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13697	- 13725			
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	36 1	1078 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	593	-0-	-523	-0-	24 1	569 2		N	-0-		-0-
02	1015 N	662	-0-	-353	-0-	16 1	646 2		N	-0-		-0-
03	1116 N	634	-0-	-482	-0-	22 1	612 2		N	-0-		-0-
04	570 N	273	-0-	-297	-0-	9 1	264 2		N	-0-		-0-
05	713 N	297	-0-	-416	-0-	9 1	288 2		N	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 27	RRCID -> 235860	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11421	- 12356			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 37	RRCID -> 236076	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11434	- 12192			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 15	RRCID -> 236622	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11422	- 12508			
12	3875 X	2255	-0-	-1620	-0-	219 1	2036 2		Y	-0-		-0-
01	3813 X	2218	-0-	-1595	-0-	7 1	2211 2		Y	-0-		-0-
02	3538 X	3024	-0-	-514	-0-	3024 2			Y	-0-		-0-
03	3782 X	2223	-0-	-1559	-0-	89 1	2134 2		Y	-0-		-0-
04	3150 X	2110	-0-	-1040	-0-	2110 2			Y	-0-		-0-
05	3224 X	1817	-0-	-1407	-0-	1817 2			Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BLAIR, JOHN				WELL #: 26	RRCID -> 237274	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 13334	PERF.11238	- 12284						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 16	RRCID -> 240312	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360	- 12410						
12	2573 X	1080	-0-	-1493	-0-	105	1	975	2	Y	-0-				-0-
01	2573 X	2180	-0-	-393	-0-	7	1	2173	2	Y	-0-				-0-
02	2407 X	1051	-0-	-1356	-0-	1051	2			Y	-0-				-0-
03	2573 X	1975	-0-	-598	-0-	79	1	1896	2	Y	-0-				-0-
04	2100 X	1952	-0-	-148	-0-	1952	2			Y	-0-				-0-
05	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920	- 12536						
12	2418 X	1271	-0-	-1147	-0-	124	1	1147	2	Y	-0-				-0-
01	2387 X	1914	-0-	-473	-0-	6	1	1908	2	Y	-0-				-0-
02	2059 X	1926	-0-	-133	-0-	1926	2			Y	-0-				-0-
03	2015 X	1376	-0-	-639	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-				-0-
04	1860 N	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			Y	-0-				-0-
05	2046 N	1507	-0-	-539	-0-	1507	2			Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394	- 12470						
12	4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	258	1	2388	2	Y	-0-				-0-
01	4402 X	2406	-0-	-1996	-0-	8	1	2398	2	Y	-0-				-0-
02	3944 X	2486	-0-	-1458	-0-	2486	2			Y	-0-				-0-
03	4123 X	2707	-0-	-1416	-0-	108	1	2599	2	Y	-0-				-0-
04	3450 X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			Y	-0-				-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362	- 12112						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 14	RRCID -> 243021	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 12640	PERF.11482	- 12586						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438	- 12210						
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	6127	-0-	3127	-0-	6127	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	3725	-0-	625	-0-	3752	2			Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340						
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464	- 12368						
12	4557 X	4199	-0-	-358	-0-	409 1	3790 2	Y			-0-				-0-
01	4557 X	2986	-0-	-1571	-0-	9 1	2977 2	Y			-0-				-0-
02	4263 X	2778	-0-	-1485	-0-	2778 2		Y			-0-				-0-
03	4557 X	2787	-0-	-1770	-0-	111 1	2676 2	Y			-0-				-0-
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2		Y			-0-				-0-
05	4185 X	2076	-0-	-2109	-0-	2076 2		Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268	- 13093						
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654	- 12615						
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	1397 1	2391 2	Y			-0-				-0-
01	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	379 1	3033 2	Y			-0-				-0-
02	3509 X	3032	-0-	-477	-0-	396 1	2636 2	Y			-0-				-0-
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	242 1	3262 2	Y			-0-				-0-
04	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	382 1	2981 2	Y			-0-				-0-
05	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	723 1	2599 2	Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247687	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598	- 12550						
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	485 1	831 2	Y			-0-				-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	146 1	1168 2	Y			-0-				-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	74 1	495 2	Y			-0-				-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	51 1	685 2	Y			-0-				-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	83 1	649 2	Y			-0-				-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	164 1	589 2	Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 48	RRCID -> 247794	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172	- 11956						
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	75 1	691 2	Y			-0-				-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	2 1	750 2	Y			-0-				-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y			-0-				-0-
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	30 1	712 2	Y			-0-				-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y			-0-				-0-
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 24	RRCID -> 250587	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11464	- 12506						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	6882 X	6789	-0-	-93	-0-	335 1	6454 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6882 X	5897	-0-	-985	-0-	339 1	5558 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6438 X	6043	-0-	-395	-0-	293 1	5748 2	N	2	2 8	-0-	
03	6882 X	6438	-0-	-444	-0-	366 1	6071 2	N	1	1 8	-0-	
04	6660 X	6110	-0-	-550	-0-	204 1	5906 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	304 1	6018 2	N	-0-	-0-	-0-	

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72 1	527 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2	N	-0-	-0-	-0-	

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-	-0-	
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	

EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007												TOTAL DEPTH	11825	PERF.10739 - 11467
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		589 N	562	-0-	-27	-0-	15 1	523 3	N	22			22	
							24 9							
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	30 1	1894 3	N	-0-			22	
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	42 1	1825 3	N	-0-			22	
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	30 1	1315 3	N	-0-			22	
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	24 1	894 3	N	-0-			22	
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			22	

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007												TOTAL DEPTH	11700	PERF.10110 - 11194
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-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		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
12		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	63 1	1974 3	N	112			130	
							123 9							
01		2046 X	1972	-0-	-74	-0-	31 1	1939 3	N	2			132	
							2 9							
02		1943 N	1856	-0-	-87	-0-	42 1	1814 3	N	-0-			132	
03		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	43 1	1896 3	N	5			137	
							6 9							
04		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	49 1	1823 3	N	-0-			137	
05		1984 N	1872	-0-	-112	-0-	170 1	1702 3	N	-0-			137	

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008												TOTAL DEPTH	12261	PERF.10052 - 11685
12		589 X	210	-0-	-379	-0-	7 1	203 3	N	-0-			-0-	
01		217 X	197	-0-	-20	-0-	3 1	194 3	N	-0-			-0-	
02		116 N	77	-0-	-39	-0-	2 1	75 3	N	-0-			-0-	
03		217 N	100	-0-	-117	-0-	2 1	98 3	N	-0-			-0-	
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	261 3	N	-0-			-0-	
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	37 1	231 3	N	-0-			-0-	

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	12500	PERF.10208 - 11988
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	882 3	55 9	N	50			50	
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	10 1	630 3	N	-0-			50	
02		725 N	659	-0-	-66	-0-	15 1	644 3	N	-0-			50	
03		868 N	468	-0-	-400	-0-	10 1	458 3	N	-0-			50	
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	19 1	694 3	N	-0-			50	
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	22 1	691 3	N	-0-			50	

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008												TOTAL DEPTH	12068	PERF.11737 - 11831
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-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		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											
TXU NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 241416		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3410 X	124	-0-	-3286	-0-	4	1	120	3	N	-0-			-0-
01		3410 X	208	-0-	-3202	-0-	3	1	205	3	N	-0-			-0-
02		3190 X	345	-0-	-2845	-0-	8	1	337	3	N	-0-			-0-
03		558 X	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	3	N	-0-			-0-
04		390 X	327	-0-	-63	-0-	9	1	318	3	N	-0-			-0-
05		372 X	327	-0-	-45	-0-	91	1	236	3	N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046					
12		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	123	1	2161	3	N	-0-			53
01		2325 N	2268	-0-	-57	-0-	35	1	2233	3	N	-0-			53
02		2204 N	2099	-0-	-105	-0-	48	1	2051	3	N	-0-			53
03		2294 N	2182	-0-	-112	-0-	49	1	2133	3	N	-0-			53
04		2190 N	2181	-0-	-9	-0-	58	1	2123	3	N	-0-			53
05		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	45	1	2136	3	N	-0-			53

TROJACEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241582		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276					
12		1767 N	1434	-0-	-333	-0-	20	1	1324	3	N	82			156
							90	9							
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	25	1	1604	3	N	-0-			156
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	36	1	1538	3	N	-0-			156
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	3	N	-0-			156
04		1590 N	970	-0-	-620	-0-	26	1	941	3	N	3			159
							3	9							
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	N	4			163

TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 241607		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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					
12		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	N	-0-			-0-
01		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	32	1	1998	3	N	-0-			-0-
02		1711 N	1434	-0-	-277	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			-0-
03		1736 N	1503	-0-	-233	-0-	34	1	1469	3	N	-0-			-0-
04		1950 N	1437	-0-	-513	-0-	38	1	1399	3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	42	1	1395	3	N	-0-			-0-

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241909		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	12150	PERF.10096	- 11986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	- 11814
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	3	N	-0-	57
01		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	25	1	1598	3	N	-0-	57
02		1624 N	1569	-0-	-55	-0-	36	1	1533	3	N	-0-	57
03		1643 N	1508	-0-	-135	-0-	34	1	1474	3	N	-0-	57
04		1560 N	1254	-0-	-306	-0-	33	1	1221	3	N	-0-	57
05		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-	57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10728	- 10914
12		2480 X	2427	-0-	-53	-0-	86	1	2341	3	N	-0-	48
01		2480 X	2364	-0-	-116	-0-	37	1	2327	3	N	-0-	48
02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	52	1	2248	3	N	-0-	48
03		2418 N	2338	-0-	-80	-0-	52	1	2286	3	N	-0-	48
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	3	N	-0-	48
05		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	103	1	2304	3	N	-0-	48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH	12297	PERF.10048	- 12135
12		310 N	162	-0-	-148	-0-	4	1	158	3	N	-0-	-0-
01		248 N	58	-0-	-190	-0-	1	1	57	3	N	-0-	-0-
02		145 N	59	-0-	-86	-0-	1	1	58	3	N	-0-	-0-
03		155 N	57	-0-	-98	-0-	1	1	56	3	N	-0-	-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-	-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	12426	PERF.11752	- 11910
12		2635 X	2415	-0-	-220	-0-	113	1	2223	3	N	72	72
							79	9					
01		2635 X	2467	-0-	-168	-0-	38	1	2429	3	N	-0-	72
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	54	1	2318	3	N	-0-	72
03		2325 N	2225	-0-	-100	-0-	50	1	2175	3	N	-0-	72
04		2400 N	2296	-0-	-104	-0-	61	1	2235	3	N	-0-	72
05		2542 N	2296	-0-	-246	-0-	90	1	2206	3	N	-0-	72

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5 1	201 3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 3		N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318 1	9 3		N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	156 1	171 3		N	-0-		-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
12	7967 X	7074	-0-	-893	-0-	61 1	7013 3		N	-0-		21
01	7781 X	6826	-0-	-955	-0-	106 1	6720 3		N	-0-		21
02	6989 X	6294	-0-	-695	-0-	143 1	6151 3		N	-0-		21
03	7471 X	6060	-0-	-1411	-0-	135 1	5925 3		N	-0-		21
04	7230 X	6061	-0-	-1169	-0-	160 1	5901 3		N	-0-		21
05	7068 X	6061	-0-	-1007	-0-	243 1	5818 3		N	-0-		21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	122		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
12	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	105 1	3172 3		N	-0-		-0-
01	3379 X	3188	-0-	-191	-0-	50 1	3138 3		N	-0-		-0-
02	3161 X	3028	-0-	-133	-0-	69 1	2959 3		N	-0-		-0-
03	3379 X	2876	-0-	-503	-0-	64 1	2812 3		N	-0-		-0-
04	3180 X	2988	-0-	-192	-0-	79 1	2909 3		N	-0-		-0-
05	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	212 1	2776 3		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		682 N	678	-0-	-4	-0-	15	1	611	3	N	47	47
							52	9					
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	794	3	N	-0-	47
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-	47
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	-0-	47
04		780 N	496	-0-	-284	-0-	13	1	483	3	N	-0-	47
05		713 N	496	-0-	-217	-0-	39	1	457	3	N	-0-	47

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386													
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	105	1	3558	3	N	105	148
							116	9					
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	71	1	4450	3	N	7	155
							8	9					
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	79	1	3392	3	N	2	157
							2	9					
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	83	1	3627	3	N	-0-	157
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	86	1	3178	3	N	-0-	157
05		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	246	1	3018	3	N	-0-	157

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196													
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	78
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	78
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	78
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	78
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-	78
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	55	1	13	3	N	-0-	78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110													
12		3100 N	2431	-0-	-669	1809	67	1	2344	3	N	18	18
							20	9					
01		3100 N	2425	-0-	-675	1134	38	1	2387	3	N	-0-	18
02		2900 N	2202	-0-	-698	436	50	1	2152	3	N	-0-	18
03		2474 N	2038	-0-	-436	-0-	45	1	1993	3	N	-0-	18
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	63	1	2309	3	N	-0-	18
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	103	1	2269	3	N	-0-	18

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897													
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	17
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-	17
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	26	1	19	3	N	-0-	17

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	130	1	19199	3	N	11	42		
						12	9							
01	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	302	1	19049	3	N	-0-	42		
02	21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	481	1	20686	3	N	-0-	42		
03	21979 X	18558	-0-	-3421	-0-	414	1	18144	3	N	-0-	42		
04	21270 X	20693	-0-	-577	-0-	546	1	20147	3	N	-0-	42		
05	22630 X	20693	-0-	-1937	-0-	1369	1	19324	3	N	-0-	42		

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014												TOTAL DEPTH	12230	PERF.10802 - 10878
12	36055 X	36055	-0-	-0-	-0-	265	1	35780	3	N	9	27		
						10	9							
01	36518 X	36009	-0-	-509	-0-	562	1	35447	3	N	-0-	27		
02	37990 X	32115	-0-	-5875	-0-	729	1	31386	3	N	-0-	27		
03	40610 X	29131	-0-	-11479	-0-	650	1	28481	3	N	-0-	27		
04	39300 X	34285	-0-	-5015	-0-	905	1	33380	3	N	-0-	27		
05	36053 X	34285	-0-	-1768	-0-	1396	1	32889	3	N	-0-	27		

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011												TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9846 - 11716
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	52	1	1853	3	N	23	23		
						25	9							
01	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	29	1	1817	3	N	-0-	23		
02	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	39	1	1687	3	N	-0-	23		
03	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	41	1	1779	3	N	-0-	23		
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	46	1	1703	3	N	-0-	23		
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	48	1	1701	3	N	-0-	23		

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011												TOTAL DEPTH	12105	PERF.10772 - 10780
12	30978 X	30978	-0-	-0-	-0-	283	1	30695	3	N	-0-	23		
01	29202 X	28851	-0-	-351	-0-	450	1	28401	3	N	-0-	23		
02	27318 X	26290	-0-	-1028	-0-	597	1	25693	3	N	-0-	23		
03	30969 X	16533	-0-	-14436	-0-	368	1	16165	3	N	-0-	23		
04	29970 X	26342	-0-	-3628	-0-	696	1	25646	3	N	-0-	23		
05	30969 X	26342	-0-	-4627	-0-	1689	1	24653	3	N	-0-	23		

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011												TOTAL DEPTH	12040	PERF.11532 - 11707
12	1054 N	975	-0-	-79	-0-	33	1	942	3	N	-0-	-0-		
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	16	1	1013	3	N	-0-	-0-		
02	1073 N	865	-0-	-208	-0-	20	1	845	3	N	-0-	-0-		
03	961 N	676	-0-	-285	-0-	15	1	661	3	N	-0-	-0-		
04	990 N	681	-0-	-309	-0-	18	1	663	3	N	-0-	-0-		
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	3			N	-0-	-0-		

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011												TOTAL DEPTH	12568	PERF.11558 - 11990
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	6		
01	403 N	203	-0-	-200	-0-	3	1	200	3	N	-0-	6		
02	203 N	161	-0-	-42	-0-	4	1	157	3	N	-0-	6		
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	-0-	6		
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1733	3	N	-0-	6		
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	303	1	1477	3	N	-0-	6		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761										COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
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-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107										COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	13193 - 21513			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					45	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861										COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	12260 - 20091			
12		12214 X	11719	-0-	-495	-0-	536	1	11183	3	N	-0-					40	
01		12214 X	11445	-0-	-769	-0-	179	1	11266	3	N	-0-					40	
02		11426 X	10565	-0-	-861	-0-	240	1	10325	3	N	-0-					40	
03		11997 X	10673	-0-	-1324	-0-	238	1	10435	3	N	-0-					40	
04		11610 X	10762	-0-	-848	-0-	10478	1	284	3	N	-0-					40	
05		11718 X	10762	-0-	-956	-0-	242	1	10520	3	N	-0-					40	

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485										COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11880 - 16973			
12		11191 X	10497	-0-	-694	-0-	202	1	10295	3	N	-0-					15	
01		11191 X	9663	-0-	-1528	-0-	151	1	9512	3	N	-0-					15	
02		10353 X	8866	-0-	-1487	-0-	201	1	8665	3	N	-0-					15	
03		10602 X	9601	-0-	-1001	-0-	214	1	9387	3	N	-0-					15	
04		10260 X	9625	-0-	-635	-0-	254	1	9371	3	N	-0-					15	
05		10509 X	9625	-0-	-884	-0-	295	1	9330	3	N	-0-					15	

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746										COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11986 - 19486			
12		15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	541	1	14591	3	N	-0-					35	
01		15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	235	1	14839	3	N	-0-					35	
02		13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	316	1	13614	3	N	-0-					35	
03		15128 X	13799	-0-	-1329	-0-	308	1	13491	3	N	-0-					35	
04		14640 X	13827	-0-	-813	-0-	365	1	13462	3	N	-0-					35	
05		15128 X	13827	-0-	-1301	-0-	514	1	13313	3	N	-0-					35	

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013										COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10868 - 10937			
12		43679 X	36625	-0-	-7054	-0-	134	1	36491	3	N	-0-					-0-	
01		107632 X	34913	-0-	-72719	-0-	545	1	34368	3	N	-0-					-0-	
02		100688 X	31930	-0-	-68758	-0-	725	1	31205	3	N	-0-					-0-	
03		107632 X	29119	-0-	-78513	-0-	650	1	28469	3	N	-0-					-0-	
04		70770 X	34414	-0-	-36356	-0-	909	1	33505	3	N	-0-					-0-	
05		36611 X	34414	-0-	-2197	-0-	1757	1	32657	3	N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FINALY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	56
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	56
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	56
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	56
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	56
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	28
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	28
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	28
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	28
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	28
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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												
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	66	1	279	2	N	-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	N	-0-
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	161	1	635	2	N	-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	2	N	-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	145	1	572	2	N	-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	132	1	624	2	N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
12		837 N	167	-0-	-670	-0-	167	2		N	-0-	-0-
01		341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2		N	-0-	-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	-0-
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-	-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-
05		682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-	-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
12		1736 N	1337	-0-	-399	-0-	1337	2		N	-0-	-0-
01		1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-	-0-
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-	-0-
04		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2		N	-0-	-0-
05		1984 N	1032	-0-	-952	-0-	1032	2		N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
12		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-	-0-
01		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-	-0-
02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	-0-
03		775 X	722	-0-	-53	-0-	722	2		N	-0-	-0-
04		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-	-0-
05		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001										TOTAL DEPTH	13500	PERF.10880	- 12976
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013										TOTAL DEPTH	13100	PERF.10478	- 12852
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014										TOTAL DEPTH	13196	PERF.10196	- 12735
*09		3510 X	1085	-0-	-2425	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
10		3627 X	1897	-0-	-1730	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
11		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
12		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
01		1891 X	726	-0-	-1165	-0-	726 2		N	-0-			-0-
02		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
03		1891 X	1888	-0-	-3	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
*04		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3556 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	13138	PERF.10629	- 12721
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
*01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1047	-0-	-142	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010										TOTAL DEPTH	13148	PERF.10420	- 10658
*09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10		279 N	191	-0-	-88	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02		174 N	2	-0-	-172	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001										TOTAL DEPTH	13500	PERF.10909	- 11740
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
01		558 N	351	-0-	-207	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03		713 N	123	-0-	-590	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
05		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL, J. H. I		WELL #:		2		RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	3000 N	2439	-0-	-561	3988	2439	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2618	-0-	-482	3506	2618	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2541	-0-	-459	3047	2541	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2730	-0-	-370	2677	2730	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3165	-0-	65	2742	3165	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2169	-0-	-731	2011	2169	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	2383	-0-	-717	1294	2383	2	N	-0-			-0-
*04	3659 X	2365	-0-	-1294	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2005	-0-	-630	-0-	2005	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 121819		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790		
*09	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-			-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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		
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
02	957 N	858	-0-	-99	-0-	858	2	N	-0-			-0-
03	992 N	353	-0-	-639	-0-	353	2	N	-0-			-0-
04	990 N	235	-0-	-755	-0-	235	2	N	-0-			-0-
05	930 N	568	-0-	-362	-0-	568	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 126862		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704		
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2	N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		2		RRCID -> 129029		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754		
12	3410 X	1190	-0-	-2220	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
02	3161 X	1749	-0-	-1412	-0-	1749	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2715	-0-	-555	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 133578		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

*09	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-	-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-	-0-
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2		N	-0-	-0-
02	1653	N	1534	-0-	-119	-0-	1534	2		N	-0-	-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	2		N	-0-	-0-
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-	-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-	-0-
11	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2		N	-0-	-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-	-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-	-0-
02	2552	X	2422	-0-	-130	-0-	2422	2		N	-0-	-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-	-0-
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-	-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-	-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-	-0-
11	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	3555	2		N	-0-	-0-
12	3751	X	2370	-0-	-1381	-0-	2370	2		N	-0-	-0-
01	3751	X	2904	-0-	-847	-0-	2904	2		N	-0-	-0-
02	3451	X	2285	-0-	-1166	-0-	2285	2		N	-0-	-0-
03	3689	X	2441	-0-	-1248	-0-	2441	2		N	-0-	-0-
04	3570	X	2429	-0-	-1141	-0-	2429	2		N	-0-	-0-
05	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2394	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
*09	1290	X	785	-0-	-505	-0-	785	2		N	-0-	-0-
10	1333	X	737	-0-	-596	-0-	737	2		N	-0-	-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-	-0-
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2		N	-0-	-0-
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-	-0-
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-	-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-	-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-	-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-	-0-
02	2929	X	2349	-0-	-580	-0-	2349	2		N	-0-	-0-
03	3131	X	316	-0-	-2815	-0-	316	2		N	-0-	-0-
04	3030	X	1483	-0-	-1547	-0-	1483	2		N	-0-	-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

*09	4050 X	3260	-0-	-790	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3815	-0-	-370	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3334	-0-	-716	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
02	3567 X	3235	-0-	-332	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3324	-0-	-489	-0-	3324	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	2920	-0-	-620	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	2794	-0-	-864	-0-	2794	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-			-0-
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	2	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2	N	-0-			-0-
02	841 N	664	-0-	-177	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-			-0-
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	200	2	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	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												
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
02	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	3780 X	3689	-0-	-91	-0-	3689	2		N	-0-		-0-
10	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3704	2		N	-0-		-0-
11	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2		N	-0-		-0-
12	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-		-0-
01	3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2		N	-0-		-0-
02	3451 X	3039	-0-	-412	-0-	3039	2		N	-0-		-0-
03	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	3221	2		N	-0-		-0-
04	3570 X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3028	-0-	-661	-0-	3028	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202	
*09	3660 X	2716	-0-	-944	-0-	2716	2		N	-0-		-0-
10	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	3422	2		N	-0-		-0-
11	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	3577	2		N	-0-		-0-
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2		N	-0-		-0-
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-		-0-
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-		-0-
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-		-0-
*04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-		-0-
05	3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2990	2		N	-0-		-0-

MITCHELL II		WELL #:		6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708	
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		8	RRCID ->	146947	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938 - 12754	
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-		-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	1708	2		N	-0-		-0-
02	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1552	2		N	-0-		-0-
03	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
04	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL UNIT I		WELL #:		9		RRCID -> 158680		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2	N	-0-		-0-	
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	N	-0-		-0-	
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-		-0-	
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2	N	-0-		-0-	
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-		-0-	
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-		-0-	
03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-		-0-	
*04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-		-0-	
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-		-0-	

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 163730		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004		
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2	N	-0-		-0-	
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-	
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2	N	-0-		-0-	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID -> 167421		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798		
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-	
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-		-0-	
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-		-0-	
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-	
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-	
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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		
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	

REAGAN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 175553		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROLKE, DAVID		WELL #:		1		RRCID -> 177322		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757		
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-	
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-	
*02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-	
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		-0-	
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MITCHELL II		WELL #:		4	RRCID -> 179061	COMPL. DATE 01/25/2012	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10682	- 12118		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2		N	-0-	-0-	
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	-0-	
11	900 N	732	-0-	-168	-0-	732 2		N	-0-	-0-	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-	
01	992 N	719	-0-	-273	-0-	719 2		N	-0-	-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-	-0-	
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	-0-	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	-0-	

KELLOGG		WELL #:		1	RRCID -> 181963	COMPL. DATE 02/19/2001	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12850	- 13466		
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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		
12	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543 2		N	-0-	-0-	
*01	1705 N	1447	-0-	-258	-0-	1447 2		N	-0-	-0-	
*02	1595 N	1217	-0-	-378	-0-	1217 2		N	-0-	-0-	
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1616 2	36 9	N	33	33 1	
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1550 2	20 9	N	18	18 1	
05	1705 X	1656	-0-	-49	-0-	1656 2		N	-0-	-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 184245	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10486	- 12924		
12	5301 X	4712	-0-	-589	-0-	4712 2		N	-0-	-0-	
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-	-0-	
02	4698 X	4652	-0-	-46	-0-	4652 2		N	-0-	-0-	
03	4898 X	4490	-0-	-408	-0-	4490 2		N	-0-	-0-	
04	4950 X	4945	-0-	-5	-0-	4945 2		N	-0-	-0-	
05	5115 X	4978	-0-	-137	-0-	4978 2		N	-0-	-0-	

MITCHELL I		WELL #:		10	RRCID -> 184518	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 13138	PERF.10454	- 13030		
*09	3000 N	916	-0-	-2084	1457	916 2		N	-0-	-0-	
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-	
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-	-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-	
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-	-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 185462	COMPL. DATE 08/05/2001	TOTAL DEPTH 13120	PERF.10993	- 12958		
12	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369 2		N	-0-	-0-	
01	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	3169 2		N	-0-	-0-	
02	3190 X	2791	-0-	-399	-0-	2791 2		N	-0-	-0-	
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-	-0-	
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-	-0-	
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	185517	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	13217	PERF.10346 - 13060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2	N	-0-		-0-
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-		-0-
02		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
03		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2	N	-0-		-0-
04		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	N	-0-		-0-
05		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	186075	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10357 - 12785	
12		3472 X	1951	-0-	-1521	-0-	1951 2	N	-0-		-0-
01		3472 X	2486	-0-	-986	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2	N	-0-		-0-
03		3472 X	1967	-0-	-1505	-0-	1967 2	N	-0-		-0-
04		3360 X	2683	-0-	-677	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:	3	RRCID ->	186098	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10493 - 12978	
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
04		720 N	649	-0-	-71	-0-	649 2	N	-0-		-0-
05		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:	2	RRCID ->	186106	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10588 - 12827	
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
*01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
*04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	186424	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11047 - 13075	
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
03		2046 N	1418	-0-	-628	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
05		2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865 2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	186591	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11065 - 12970	
12		2139 X	1360	-0-	-779	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
01		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
02		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
03		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3036	-0-	-250	-0-	3036 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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													
M	O	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

12		3100 N	2766	-0-	-334	2567	2766 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	1013	-0-	-2087	480	1013 2		N	-0-			-0-
02		2552 N	1732	-0-	-820	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
03		2728 N	1421	-0-	-1307	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264													
*09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	726	-0-	-545	-0-	726 2		N	-0-			-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
02		1450 N	1231	-0-	-219	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	5990	-0-	2890	2890	5990 2		N	-0-			-0-
*04		2890 N	-0-	-0-	-2890	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	5325	-0-	2225	2225	5325 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2588	-0-	-312	1913	2588 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4123	-0-	1023	2936	4123 2		N	-0-			-0-
04		5348 X	2412	-0-	-2936	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
05		2232 X	1683	-0-	-549	-0-	1683 2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501													
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 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													
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02		87 N	55	-0-	-32	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03		186 N	55	-0-	-131	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		15 N	4	-0-	-11	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059													
12		3534 X	3234	-0-	-300	-0-	3234 2		N	-0-			-0-
01		3534 X	2072	-0-	-1462	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2898	-0-	-326	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2609	-0-	-511	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3009	-0-	-556	-0-	3009 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY								CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 187952		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-	-0-
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142 2		N	-0-	-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		N	-0-	-0-
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 2		N	-0-	-0-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 188036		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080		
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2		N	-0-	-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-	-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #: 5		RRCID -> 188151		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971		
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-	-0-
01	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2964 2		N	-0-	-0-
02	3103 X	2400	-0-	-703	-0-	2400 2		N	-0-	-0-
03	3317 X	2011	-0-	-1306	-0-	2011 2		N	-0-	-0-
04	3210 X	1485	-0-	-1725	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
05	3317 X	1360	-0-	-1957	-0-	1360 2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188338		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776		
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 188477		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876		
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-
02	812 N	400	-0-	-412	-0-	400 2		N	-0-	-0-
03	713 N	370	-0-	-343	-0-	370 2		N	-0-	-0-
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2		N	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188481		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673		
12	527 N	305	-0-	-222	-0-	305 2		N	-0-	-0-
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-	-0-
02	2900 N	6828	-0-	3928	3928	6828 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	6951	-0-	3851	7779	6951 2		N	-0-	-0-
*04	3000 N	5978	-0-	2978	10757	5978 2		N	-0-	-0-
05	16601 X	5844	-0-	-10757	-0-	5844 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		
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2		N	-0-	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*09		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	N	-0-		-0-
10		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2	N	-0-		-0-
11		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2	N	-0-		-0-
12		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2	N	-0-		-0-
01		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-		-0-
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-		-0-
03		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2	N	-0-		-0-
*04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2	N	-0-		-0-
05		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
12		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		-0-
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	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												
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-		-0-
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-		-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
12		2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
*01		2511 X	1947	-0-	-564	-0-	1947	2	N	-0-		-0-
02		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-		-0-
03		2511 X	2123	-0-	-388	-0-	2123	2	N	-0-		-0-
*04		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-		-0-
05		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
12		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
02		58 N	11	-0-	-47	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04		150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2	N	-0-		-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03		217 N	40	-0-	-177	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2	540	2	N	-0-			-0-
01		682 N	469	-0-	-213	-0-	469	2	469	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	409	-0-	-838	-0-	409	2	409	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	4345	-0-	1245	1245	4345	2	4345	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	10570	-0-	7570	8815	10570	2	10570	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	9677	-0-	6577	15392	9677	2	9677	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997															
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	700	2	N	-0-			-0-
01		744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2	655	2	N	-0-			-0-
02		638 N	396	-0-	-242	-0-	396	2	396	2	N	-0-			-0-
03		713 N	560	-0-	-153	-0-	560	2	560	2	N	-0-			-0-
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2	542	2	N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	580	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894															
12		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	6496	2	N	-0-			-0-
01		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2	5530	2	N	-0-			-0-
02		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2	5391	2	N	-0-			-0-
03		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2	6129	2	N	-0-			-0-
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2	4400	2	N	-0-			-0-
05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	3207	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145															
12		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	4241	2	N	-0-			-0-
01		4123 X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2	3981	2	N	-0-			-0-
02		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2	4477	2	N	-0-			-0-
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	5271	2	N	-0-			-0-
04		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2	4901	2	N	-0-			-0-
05		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2	5861	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2	76	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	8706	-0-	5806	5806	8706	2	8706	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	7418	-0-	4318	10124	7418	2	7418	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	5379	-0-	2379	12503	5379	2	5379	2	N	-0-			-0-
05		18811 X	6308	-0-	-12503	-0-	6308	2	6308	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938															
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	3146	2	N	-0-			-0-
01		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	3649	2	N	-0-			-0-
02		2755 X	2492	-0-	-263	-0-	2492	2	2492	2	N	-0-			-0-
03		3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2	2930	2	N	-0-			-0-
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	3175	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2455	2	2455	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056															
12		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2	5768	2	N	-0-			-0-
01		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2	5195	2	N	-0-			-0-
02		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2	5158	2	N	-0-			-0-
03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2	5009	2	N	-0-			-0-
04		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	4685	2	N	-0-			-0-
05		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2	5362	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	-0-
01		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-	-0-
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-	-0-
03		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
04		1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
05		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	-0-
02		2900 N	3542	-0-	642	-0-	3542	2		N	-0-	-0-
03		2363 N	1721	-0-	-642	-0-	1721	2		N	-0-	-0-
04		1500 N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2		N	-0-	-0-
05		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-	-0-
01		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-	-0-
02		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-	-0-
03		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	3311	-0-	311	-0-	3311	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3176	-0-	76	-0-	3176	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
12		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-	-0-
01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-	-0-
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-	-0-
03		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-	-0-
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-	-0-
05		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		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												
12		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		N	-0-	-0-
01		4278 X	2819	-0-	-1459	-0-	2819	2		N	-0-	-0-
02		4988 X	725	-0-	-4263	-0-	725	2		N	-0-	-0-
03		5332 X	4645	-0-	-687	-0-	4645	2		N	-0-	-0-
04		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2		N	-0-	-0-
05		5332 X	3869	-0-	-1463	-0-	3869	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
12		2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2		N	-0-	-0-
01		2914 X	2908	-0-	-6	-0-	2908	2		N	-0-	-0-
02		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-	-0-
03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	3007	-0-	7	-0-	3007	2		N	-0-	-0-
05		3081 N	3074	-0-	-7	-0-	3074	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		2387 N	2160	-0-	-227	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
02		2204 N	1964	-0-	-240	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
03		2170 N	1742	-0-	-428	-0-	1742	2	N	-0-		-0-
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-		-0-
05		2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
12		2759 X	1898	-0-	-861	-0-	1898	2	N	-0-		-0-
01		2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2181	2	N	-0-		-0-
02		2581 X	1648	-0-	-933	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
03		2759 X	1463	-0-	-1296	-0-	1463	2	N	-0-		-0-
04		2100 X	1518	-0-	-582	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
05		2170 X	1670	-0-	-500	-0-	1670	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-		-0-
02		377 N	287	-0-	-90	-0-	287	2	N	-0-		-0-
03		403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2	N	-0-		-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
05		310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-		-0-
01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
02		2581 X	1687	-0-	-894	-0-	1687	2	N	-0-		-0-
03		2759 X	1974	-0-	-785	-0-	1974	2	N	-0-		-0-
04		2670 X	2096	-0-	-574	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
05		2759 X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2	N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
12		713 X	234	-0-	-479	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01		713 X	458	-0-	-255	-0-	458	2	N	-0-		-0-
02		667 X	394	-0-	-273	-0-	394	2	N	-0-		-0-
03		713 X	418	-0-	-295	-0-	418	2	N	-0-		-0-
04		690 X	389	-0-	-301	-0-	389	2	N	-0-		-0-
05		465 X	373	-0-	-92	-0-	373	2	N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-		-0-
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-		-0-
02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-
03		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-		-0-
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-		-0-
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2	N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
12		279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2	N	-0-		-0-
*01		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003										TOTAL DEPTH	13250	PERF.10708	- 13025
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		2728 X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2	N	-0-			113
*01		2728 X	1219	-0-	-1509	-0-	1216	2	N	3			116
*02		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	77	9		186
*03		2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2018	2	N	23	9	169 1	18
*04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	20	9	18 1	18
05		2635 N	1907	-0-	-728	-0-	1907	2	N	-0-			18

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH	13062	PERF.10755	- 12994
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2	N	-0-			-0-
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
04		900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2	N	-0-			-0-
05		961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	13045	PERF.10382	- 12907
12		4464 X	1714	-0-	-2750	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
01		5828 X	4860	-0-	-968	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
02		5452 X	2242	-0-	-3210	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
03		5828 X	1661	-0-	-4167	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
04		4710 X	1953	-0-	-2757	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
05		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003										TOTAL DEPTH	12905	PERF.10368	- 12787
12		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
02		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			-0-
04		1410 X	1330	-0-	-80	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
05		1457 X	422	-0-	-1035	-0-	422	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003										TOTAL DEPTH	13100	PERF.10641	- 12984
12		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2	N	-0-			-0-
01		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2	N	-0-			-0-
02		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2	N	-0-			-0-
03		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2	N	-0-			-0-
04		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2	N	-0-			-0-
05		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL DEPTH	13122	PERF.10535	- 12953
12		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-			-0-
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
03		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2	N	-0-			-0-
05		682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2	N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011										TOTAL DEPTH	13248	PERF.10486	- 13068
12		1457 N	1174	-0-	-283	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
*01		1550 N	845	-0-	-705	-0-	845	2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1314	-0-	-136	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
*04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-	-0-
01		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2			N	-0-	-0-
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-	-0-
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-	-0-
04		480 N	403	-0-	-77	-0-	403 2			N	-0-	-0-
05		682 N	492	-0-	-190	-0-	492 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-	-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			N	-0-	-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-	-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-	-0-
04		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 2			N	-0-	-0-
05		868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2			N	-0-	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-	-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
05		1147 N	279	-0-	-868	-0-	279 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2			N	-0-	-0-
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2			N	-0-	-0-
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-	-0-
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-	-0-
04		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706 2			N	-0-	-0-
05		1767 N	1093	-0-	-674	-0-	1093 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2			N	-0-	-0-
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2			N	-0-	-0-
02		2900 N	3031	-0-	131	-0-	3031 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3165	-0-	65	-0-	3165 2			N	-0-	-0-
04		2908 X	2712	-0-	-196	-0-	2712 2			N	-0-	-0-
05		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 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												
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	-0-	-0-
01		992 N	830	-0-	-162	-0-	830 2			N	-0-	-0-
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-	-0-
03		992 N	983	-0-	-9	-0-	983 2			N	-0-	-0-
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-	-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
12		775 N	544	-0-	-231	-0-	544 2			N	-0-	-0-
*01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-	-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-	-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-	-0-
*04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-	-0-
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10401 - 12981			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
*01		2759 X	1757	-0-	-1002	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
*04		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH 13300	PERF.10458 - 11806			
12		3100 N	2958	-0-	-142	1230	2958	2		N	-0-			64
01		3100 N	2983	-0-	-117	1113	2983	2		N	-0-			64
02		2876 N	1763	-0-	-1113	-0-	1763	2		N	-0-			64
03		3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2		N	-0-			64
04		3000 N	2935	-0-	-65	36	2935	2		N	-0-			64
05		2477 N	2441	-0-	-36	-0-	2441	2		N	-0-			64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014										TOTAL DEPTH 12988	PERF.10250 - 12833			
12		3534 X	3161	-0-	-373	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
01		3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
02		2784 X	2675	-0-	-109	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	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			
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
03		868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-
04		720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05		868 N	252	-0-	-616	-0-	252	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH 13075	PERF.10666 - 12954			
12		2852 X	2011	-0-	-841	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
*01		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2643	-0-	-209	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
04		3060 X	1922	-0-	-1138	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2629	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 13050	PERF.10999 - 12922			
12		2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
*01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
03		2108 N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
*04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH 12975	PERF.11408 - 11832			
12		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 197951	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 13550	PERF.10861	- 11624		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 197953	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11064	- 13054		
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
02	203 N	55	-0-	-148	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198111	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 13278	PERF.10913	- 13098		
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
*01	1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	2	N	-0-		-0-
*02	957 N	744	-0-	-213	-0-	744	2	N	-0-		-0-
*03	1023 N	568	-0-	-455	-0-	568	2	N	-0-		-0-
04	750 N	579	-0-	-171	-0-	579	2	N	-0-		-0-
05	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	2	N	-0-		-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 198790	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10823	- 12937		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 198794	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 13019	PERF.10886	- 12909		
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
03	744 N	196	-0-	-548	-0-	196	2	N	-0-		-0-
04	720 N	470	-0-	-250	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 199203	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 13675	PERF.10656	- 11591		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID				WELL #: 4	RRCID -> 199263	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 12905	PERF.10640	- 12696		
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		-0-
*01	496 N	220	-0-	-276	-0-	220	2	N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
03	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-		-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
*01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
*04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-		-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
*01		899 N	793	-0-	-106	-0-	-0-	793	2		N	-0-		-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-
03		899 N	816	-0-	-83	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
*04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
*09		2460 X	1172	-0-	-1288	-0-	-0-	1172	2		N	-0-		-0-
10		2046 X	1198	-0-	-848	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
11		1800 X	1327	-0-	-473	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		-0-
12		1643 X	1214	-0-	-429	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
01		1643 X	1225	-0-	-418	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
02		1276 X	1024	-0-	-252	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
03		1364 X	1080	-0-	-284	-0-	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
04		1320 X	1008	-0-	-312	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
05		1240 X	995	-0-	-245	-0-	-0-	995	2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
12		992 N	934	-0-	-58	-0-	-0-	934	2		N	-0-		-0-
*01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
02		870 N	582	-0-	-288	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		-0-
*04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
*01		186 N	50	-0-	-136	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
02		232 N	170	-0-	-62	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
*04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-		-0-
*01		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-		-0-
*02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-		-0-
*03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-		-0-
*04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
05		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200028	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10769 - 12716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
*01	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1243	-0-	-294	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1241	-0-	-402	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200212	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10931 - 12843	
12	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
*01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1182	-0-	-152	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	731	-0-	-529	-0-	731	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	686	-0-	-585	-0-	686	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200634	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	13027	PERF.10734 - 12717	
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
*01	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2	N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2	N	-0-			-0-
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2	N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200855	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF.10219 - 12392	
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
02	928 N	848	-0-	-80	-0-	848	2	N	-0-			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
*04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	200862	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10355 - 12884	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	5899	-0-	2999	2999	5899	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2090	-0-	-1010	1989	2090	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2898	-0-	-102	1887	2898	2	N	-0-			-0-
05	9572 X	7685	-0-	-1887	-0-	7685	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	200988	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10962 - 11677	
12	3255 X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	2798	-0-	-457	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
02	2871 X	2548	-0-	-323	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2670	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2549	-0-	-271	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	200989	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11000 - 11719	
12	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 201147		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 201148		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931					
12	713	N	262	-0-	-451	-0-	262	2		N	-0-				-0-
01	713	N	370	-0-	-343	-0-				N	-0-				-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2		N	-0-				-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		6		RRCID -> 201563		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468					
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				-0-
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-				-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-				-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-				-0-
05	3131	X	817	-0-	-2314	-0-	817	2		N	-0-				-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		5		RRCID -> 201726		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-				-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 202066		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928					
*09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-				-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-				-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2		N	-0-				-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-				-0-
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	357	2		N	-0-				-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-				-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-				-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 202101		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937					
12	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2		N	-0-				-0-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-				-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2		N	-0-				-0-
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2		N	-0-				-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-	-0-
*04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-	-0-
*01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	-0-
*02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	-0-
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-	-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
12		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-	-0-
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-	-0-
02		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2		N	-0-	-0-
03		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-	-0-
04		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2		N	-0-	-0-
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	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												
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-	-0-
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-	-0-
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-	-0-
03		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-	-0-
04		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-	-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-	-0-
*01		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-	-0-
02		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-	-0-
03		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-	-0-
*04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-	-0-
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
12		1767 X	1596	-0-	-171	-0-	1596	2		N	-0-	-0-
*01		1767 X	1346	-0-	-421	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-	-0-
03		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-	-0-
*04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLACK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203149	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10595 - 11597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	N	-0-			-0-
*02	464 N	436	-0-	-28	-0-	436	2	N	-0-			-0-
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2	N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		3	RRCID ->	203151	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10616 - 12836	
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
*04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203154	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10622 - 13065	
12	2542 X	926	-0-	-1616	-0-	926	2	N	-0-			-0-
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	203208	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.10918 - 12836	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
02	725 N	546	-0-	-179	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2	N	-0-			-0-
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2	N	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		16	RRCID ->	203897	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13225	PERF.10652 - 12045	
*09	1830 N	1049	-0-	-781	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	562	-0-	-1329	-0-	562	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	815	-0-	-685	-0-	815	2	N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
*04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	203899	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	13193	PERF.10508 - 10754	
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1143	-0-	-407	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1193	-0-	-257	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310 2			N	-0-	-0-
*01		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2			N	-0-	-0-
02		1421 N	1409	-0-	-12	-0-	1409 2			N	-0-	-0-
03		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190 2			N	-0-	-0-
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
12		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2			N	-0-	-0-
*01		2914 X	2471	-0-	-443	-0-	2471 2			N	-0-	-0-
02		2900 N	3632	-0-	732	732	3632 2			N	-0-	-0-
03		5903 X	5171	-0-	-732	-0-	5171 2			N	-0-	-0-
*04		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2			N	-0-	-0-
05		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
12		2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2267 2			N	-0-	-0-
*01		2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
02		2262 N	2072	-0-	-190	-0-	2072 2			N	-0-	-0-
03		2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085 2			N	-0-	-0-
*04		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2			N	-0-	-0-
05		2201 N	1897	-0-	-304	-0-	1897 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			N	-0-	-0-
01		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-	-0-
02		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-	-0-
03		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-	-0-
04		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-	-0-
05		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2			N	-0-	-0-
*01		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2			N	-0-	-0-
02		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2			N	-0-	-0-
03		3317 X	3071	-0-	-246	-0-	3071 2			N	-0-	-0-
*04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2			N	-0-	-0-
05		3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120 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												
12		1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342 2			N	-0-	-0-
01		1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-	-0-
03		1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147 2			N	-0-	-0-
04		1410 N	1116	-0-	-294	-0-	1116 2			N	-0-	-0-
05		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			N	-0-	-0-
*01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			N	-0-	-0-
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-	-0-
03		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433 2			N	-0-	-0-
04		1380 N	769	-0-	-611	-0-	769 2			N	-0-	-0-
05		1612 N	787	-0-	-825	-0-	787 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
*01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
*04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
12		2170 X	2159	-0-	-11	-0-	2159	2		N	-0-			18
*01		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4013	2	34	9	N		31	49
*02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			49
*03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3124	2	150	9	N	136	81 1 7 8	97
*04		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			97
05		2170 X	2025	-0-	-145	-0-	2025	2		N	-0-			97

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
*01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	850	-0-	-170	-0-	850	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
12		1147 N	693	-0-	-454	-0-	693	2		N	-0-			-0-
01		1147 N	879	-0-	-268	-0-	879	2		N	-0-			-0-
02		1015 N	676	-0-	-339	-0-	676	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	17501	-0-	14401	14401	17501	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	12532	-0-	9532	23933	12532	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	10532	-0-	7432	31365	10532	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
01		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
02		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
05		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*01		279 N	27	-0-	-252	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
*01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
*04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		3100 N	2499	-0-	-601	436	2499	2		N	-0-			-0-
*01		2600 N	2164	-0-	-436	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
*04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
*01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
*04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
*01		899 N	759	-0-	-140	-0-	759	2		N	-0-			-0-
*02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*03		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
*04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
*09		3000 N	2261	-0-	-739	2500	2261	2		N	-0-			-0-
*10		3100 N	2364	-0-	-736	1764	2364	2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	2214	-0-	-786	978	2214	2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	2168	-0-	-932	46	2168	2		N	-0-			-0-
01		2356 N	1296	-0-	-1060	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
*04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
05		2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-	-0-
*01		3100 N	3484	-0-	384	384	3484	2	N	-0-	-0-
02		2900 N	2810	-0-	-90	294	2810	2	N	-0-	-0-
03		1829 N	171	-0-	-1658	-0-	171	2	N	-0-	-0-
04		1770 X	187	-0-	-1583	-0-	187	2	N	-0-	-0-
05		1829 X	188	-0-	-1641	-0-	188	2	N	-0-	-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820											
12		2139 N	1923	-0-	-216	-0-	1923	2	N	-0-	-0-
*01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-	-0-
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	-0-
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-	-0-
*04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-	-0-
05		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218											
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-	-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-	-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601											
12		1426 N	816	-0-	-610	-0-	816	2	N	-0-	-0-
*01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
02		1479 N	751	-0-	-728	-0-	751	2	N	-0-	-0-
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
*04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-	-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964											
12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-	-0-
*01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-	-0-
*02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-	-0-
*03		1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2	N	-0-	-0-
04		1830 N	1405	-0-	-425	-0-	1405	2	N	-0-	-0-
05		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2	N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630											
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-	-0-
01		3193 X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2	N	-0-	-0-
02		2987 X	2544	-0-	-443	-0-	2544	2	N	-0-	-0-
03		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-	-0-
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-	-0-
05		3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2	N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802											
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-
03		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2	N	-0-	-0-
04		660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2	N	-0-	-0-
05		620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
01		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
02		609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976															
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974															
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
*01		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03		1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
04		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962															
*09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
10		1984 N	665	-0-	-1319	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11		1920 N	449	-0-	-1471	-0-	449	2			N	-0-			-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01		651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-			-0-
02		435 N	357	-0-	-78	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03		651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426															
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		87 N	42	-0-	-45	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	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															
12		1488 X	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
01		1426 X	1191	-0-	-235	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
04		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		4185 X	1079	-0-	-3106	-0-	1079	2			N	17
*01		4185 X	1525	-0-	-2660	-0-	1525	2			N	-0-
*02		3915 X	3812	-0-	-103	-0-	3812	2			N	-0-
*03		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4547	2	127	9	N	-0-
*04		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3840	2	45	9	N	-0-
05		4061 X	1732	-0-	-2329	-0-	1732	2			N	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
12		1333 N	887	-0-	-446	-0-	887	2			N	-0-
*01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-
03		899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-
04		1080 N	449	-0-	-631	-0-	449	2			N	-0-
05		1116 N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-
*01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-
*04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
12		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-
03		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	2	1	9	N	-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
12		3100 N	3649	-0-	549	-0-	3649	2			N	-0-
*01		5848 X	2199	-0-	-3649	-0-	2199	2			N	-0-
02		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-
03		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-
*04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-
05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
12		372 N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-
*01		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-
*04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
05		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215527		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2				-0-
*01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2				-0-
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2				-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2				-0-
*04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2				-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2				-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 215529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792	
12	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2				-0-
*01	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2				-0-
02	1247 N	1144	-0-	-103	-0-	1144	2				-0-
03	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2				-0-
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2				-0-
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 215789		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2				-0-
02	1131 N	753	-0-	-378	-0-	753	2				-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2				-0-
04	1170 N	636	-0-	-534	-0-	636	2				-0-
05	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 216689		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652	
12	1581 N	1011	-0-	-570	-0-	1011	2				-0-
01	1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	2				-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2				-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2				-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2				-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2				-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		10		RRCID -> 216701		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650	
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2				-0-
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2				-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2				-0-
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2				-0-
*04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2				-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				-0-

LINCECUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 216764		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888	
12	3627 X	2484	-0-	-1143	-0-	2484	2				-0-
*01	3627 X	2200	-0-	-1427	-0-	2200	2				-0-
*02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2				-0-
*03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2				-0-
04	3510 X	3490	-0-	-20	-0-	3490	2				-0-
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2				-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 216767		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050	
12	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2				-0-
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2				-0-
02	1044 N	1007	-0-	-37	-0-	1007	2				-0-
03	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891	2				-0-
04	1080 N	846	-0-	-234	-0-	846	2				-0-
05	1085 N	874	-0-	-211	-0-	874	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216858	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	13543	PERF.10960 - 13504				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	651 N	574	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217100	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11260 - 13204				
12	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217226	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	15007	PERF.11726 - 14184				
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217559	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	13314	PERF.10628 - 13070				
12	2480 X	2269	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2480 X	1718	-0-	-762	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2813 N	1638	-0-	-1175	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217610	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13580	PERF.10608 - 13550				
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 N	71	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4126	-0-	1026	-0-	-0-	-0-	4126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	4359	-0-	1359	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3804	-0-	704	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217611	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13404	PERF.11126 - 12180				
12	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217637	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13342	PERF.11220 - 13036				
12	3100 N	3059	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	136	3059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	5099	-0-	1999	-0-	-0-	-0-	2135	5099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6958 X	4823	-0-	-2135	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-		-0-
*01		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2	N	-0-		-0-
02		493 N	324	-0-	-169	-0-	324	2	N	-0-		-0-
03		527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2	N	-0-		-0-
04		450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2	N	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
12		1922 N	1535	-0-	-387	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
*01		1736 N	1410	-0-	-326	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
02		1479 N	1350	-0-	-129	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2	N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
*01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
*02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
*03		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
04		1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	861	-0-	-441	-0-	861	2	N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
*09		4440 X	1630	-0-	-2810	-0-	1630	2	N	-0-		-0-
10		2387 X	1468	-0-	-919	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
11		2160 X	1397	-0-	-763	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
12		1922 X	1455	-0-	-467	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
01		1922 X	1191	-0-	-731	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
02		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	-0-		-0-
03		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2	N	-0-		-0-
*04		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-		-0-
05		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		-0-
*01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
*04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
01		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
02		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-			-0-
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200															
12		1457 N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
04		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344															
12		744 N	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-			-0-
*01		496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02		609 N	496	-0-	-113	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
*04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590															
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926															
12		2201 X	1704	-0-	-497	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
01		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
02		2900 N	3585	-0-	685	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
03		2969 N	2284	-0-	-685	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
04		2280 X	1630	-0-	-650	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
05		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987															
12		2914 X	2238	-0-	-676	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
02		2378 X	1344	-0-	-1034	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
03		2542 X	1766	-0-	-776	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
04		2820 X	2061	-0-	-759	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
05		2914 X	2461	-0-	-453	-0-	2461	2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926															
12		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
*01		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
02		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
03		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
*04		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05		186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089													
12		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
*01		1984 N	1629	-0-	-355	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
02		1827 N	1506	-0-	-321	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
*04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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													
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
*01		961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2	N	-0-			-0-
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
03		961 N	892	-0-	-69	-0-	892	2	N	-0-			-0-
*04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
05		961 N	806	-0-	-155	-0-	806	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													
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			-0-
*01		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02		261 N	196	-0-	-65	-0-	196	2	N	-0-			-0-
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-			-0-
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156													
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
*01		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	983	-0-	-119	-0-	983	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187													
12		2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
01		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
05		3410 X	2427	-0-	-983	-0-	2427	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730													
12		2852 X	2120	-0-	-732	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
*01		2852 X	1687	-0-	-1165	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
02		2668 X	1971	-0-	-697	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
03		2170 X	1776	-0-	-394	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
04		2040 X	1687	-0-	-353	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
05		2108 X	1803	-0-	-305	-0-	1803	2	N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-				-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 131010																
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				-0-
*01		1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
03		1488 N	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
*04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
05		1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			N	-0-				-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835																
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
*01		868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-				-0-
02		754 N	494	-0-	-260	-0-	494	2			N	-0-				-0-
03		899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-				-0-
04		810 N	681	-0-	-129	-0-	681	2			N	-0-				-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001																
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	5396	-0-	2296	-0-	5396	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	4270	-0-	1270	-0-	3566	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	3264	-0-	164	-0-	3730	2			N	-0-				-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510																
12		403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01		2852 N	2545	-0-	-307	-0-	2545	2			N	-0-				-0-
02		1595 N	1402	-0-	-193	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				-0-
04		2460 N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
05		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928																
12		713 N	168	-0-	-545	-0-	168	2			N	-0-				-0-
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-				-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126																
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
*01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
*04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		3069 X	2800	-0-	-269	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
*01		3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2		N	-0-	-0-
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-	-0-
03		2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2		N	-0-	-0-
04		2850 X	2226	-0-	-624	-0-	2226	2		N	-0-	-0-
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-	-0-
01		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-	-0-
02		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-	-0-
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-	-0-
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-	-0-
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		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												
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-	-0-
01		899 N	811	-0-	-88	-0-	811	2		N	-0-	-0-
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-	-0-
03		899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		N	-0-	-0-
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1 9	N	1	-0-
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
12		806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2		N	-0-	-0-
01		930 N	680	-0-	-250	-0-	680	2		N	-0-	-0-
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
05		992 N	704	-0-	-288	-0-	704	2		N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
12		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-	-0-
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-	-0-
02		812 N	598	-0-	-214	-0-	598	2		N	-0-	-0-
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	-0-
04		870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2		N	-0-	-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	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												
12		837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2		N	-0-	-0-
*01		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2		N	-0-	-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	-0-
03		713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2		N	-0-	-0-
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-	-0-
05		682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011										TOTAL DEPTH 14938	PERF.10790 - 11916			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
04	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011										TOTAL DEPTH 13490	PERF.10344 - 12850			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH 15100	PERF.11750 - 14966			
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH 12975	PERF.10914 - 12732			
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-			-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1320	-0-	-450	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006										TOTAL DEPTH 13362	PERF.11078 - 12978			
12	1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
02	1595 N	1429	-0-	-166	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1405	-0-	-155	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010										TOTAL DEPTH 13550	PERF.10610 - 10955			
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007										TOTAL DEPTH 13325	PERF.10904 - 13260			
12	4836 X	4399	-0-	-437	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
01	4836 X	4494	-0-	-342	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
02	4524 X	4029	-0-	-495	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
03	4433 X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	4110	-0-	-240	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685 2			N	-0-	-0-
*01		1953 N	1522	-0-	-431	-0-	1522 2			N	-0-	-0-
02		1885 N	1750	-0-	-135	-0-	1750 2			N	-0-	-0-
03		1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
*04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			N	-0-	-0-
05		1860 N	1309	-0-	-551	-0-	1309 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
12		1054 N	913	-0-	-141	-0-	913 2			N	-0-	-0-
01		961 N	402	-0-	-559	-0-	402 2			N	-0-	-0-
02		841 N	812	-0-	-29	-0-	812 2			N	-0-	-0-
03		899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2			N	-0-	-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
12		1147 N	249	-0-	-898	-0-	249 2			N	-0-	-0-
*01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-	-0-
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-	-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-	-0-
*04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-	-0-
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
12		3100 N	2851	-0-	-249	7602	2851 2			N	-0-	-0-
*01		3100 N	2661	-0-	-439	7163	2661 2			N	-0-	-0-
02		2900 N	2092	-0-	-808	6355	2092 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2341	-0-	-759	5596	2341 2			N	-0-	-0-
*04		3000 N	2718	-0-	-282	5314	2718 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2784	-0-	-316	4998	2784 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2			N	-0-	-0-
01		3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842 2			N	-0-	-0-
02		2871 X	2461	-0-	-410	-0-	2461 2			N	-0-	-0-
03		3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2425 2			N	-0-	-0-
04		2970 X	2186	-0-	-784	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-	-0-
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-	-0-
02		551 N	407	-0-	-144	-0-	407 2			N	-0-	-0-
03		589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2			N	-0-	-0-
04		570 N	447	-0-	-123	-0-	447 2			N	-0-	-0-
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 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												
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	-0-
*01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2			N	-0-	-0-
02		203 N	163	-0-	-40	-0-	163 2			N	-0-	-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL DEPTH 15665	PERF.12314 - 13497				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-				-0-
02	522 N	436	-0-	-86	-0-	436	2			N	-0-				-0-
03	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-				-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 16300	PERF.12170 - 15798				
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
02	1044 N	568	-0-	-476	-0-	568	2			N	-0-				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	572	-0-	-958	-0-	572	2			N	-0-				-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH 13140	PERF.10444 - 12712				
12	3100 N	2731	-0-	-369	4729	2731	2			N	-0-				-0-
*01	3100 N	2325	-0-	-775	3954	2325	2			N	-0-				-0-
02	2900 N	2350	-0-	-550	3404	2350	2			N	-0-				-0-
03	700 N	590	-0-	-110	3294	590	2			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024 - WELL PLUGGED 03/08/24															

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008										TOTAL DEPTH 14874	PERF.13626 - 14475				
12	7998 X	7132	-0-	-866	-0-	7132	2			N	-0-				-0-
01	7998 X	6949	-0-	-1049	-0-	6949	2			N	-0-				-0-
02	7482 X	7231	-0-	-251	-0-	7231	2			N	-0-				-0-
03	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-				-0-
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-				-0-
05	7719 X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012										TOTAL DEPTH 12950	PERF.10388 - 12726				
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-				-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-				-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH 14331	PERF.11718 - 12792				
12	837 N	461	-0-	-376	-0-	461	2			N	-0-				-0-
*01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-				-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-				-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009										TOTAL DEPTH 15709	PERF.14775 - 15709				
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				-0-
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-				-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	3313	-0-	313	313	3313	2			N	-0-				-0-
05	1705 N	682	-0-	-1023	-0-	682	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007										TOTAL DEPTH 15290	PERF.12096 - 14832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
*01		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2		N	-0-			-0-
*02		783 N	772	-0-	-11	-0-	772 2		N	-0-			-0-
*03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
*04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
05		930 N	817	-0-	-113	-0-	817 2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008										TOTAL DEPTH 13073	PERF.10834 - 12802		
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
*01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
*04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 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		
12		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-			-0-
01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
02		2436 X	1771	-0-	-665	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2		N	-0-			-0-
04		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
05		2604 X	2416	-0-	-188	-0-	2416 2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008										TOTAL DEPTH 14135	PERF.11506 - 12410		
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
*01		1271 N	740	-0-	-531	-0-	740 2		N	-0-			-0-
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	444	-0-	-827	-0-	444 2		N	-0-			-0-
*04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
05		899 N	798	-0-	-101	-0-	798 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011										TOTAL DEPTH 13505	PERF.11698 - 12982		
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH 13825	PERF.11450 - 13410		
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1916 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 16244	PERF.11900 - 15914		
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
02		435 N	358	-0-	-77	-0-	358 2		N	-0-			-0-
03		465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 234847		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10830 - 12892		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
*01	1767 N	822	-0-	-945	-0-	822	2			N	-0-			-0-
02	1479 N	1334	-0-	-145	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 235762		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.11186 - 11432		
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
02	2001 X	1812	-0-	-189	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 235948		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13043		PERF.10736 - 12770		
12	1054 N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-			-0-
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-			-0-
03	837 N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-			-0-
04	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-			-0-
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 237226		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 15721		PERF.11872 - 14488		
12	1116 N	434	-0-	-682	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
03	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2			N	-0-			-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240331		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 11064		
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-			-0-
02	754 N	543	-0-	-211	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03	744 N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-			-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 240355		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11102 - 13064		
12	1240 N	380	-0-	-860	-0-	380	2			N	-0-			-0-
*01	1240 X	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
*04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
05	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 240365		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13390		PERF.11118 - 13020		
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	743	-0-	-907	-0-	743	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 240487		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-		-0-	
*01	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3895	2	N	-0-		-0-	
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-		-0-	
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-		-0-	
04	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2	N	-0-		-0-	
05	4092 X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 240492		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180		
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-		-0-	
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-		-0-	
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-	
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	N	-0-		-0-	
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-		-0-	
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-		-0-	

LINCECUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 240541		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972		
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
*01	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
02	377 N	305	-0-	-72	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-	

BUMPURS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240583		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310		
12	1178 N	962	-0-	-216	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
*01	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-		-0-	
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		-0-	
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2	N	-0-		-0-	
05	1116 N	794	-0-	-322	-0-	794	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		
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		-0-	
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-		-0-	
02	2900 N	2903	-0-	3	3	2903	2	N	-0-		-0-	
03	2050 N	2047	-0-	-3	-0-	2047	2	N	-0-		-0-	
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-	
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-	

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 241171		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544		
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-	
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 241172		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810		
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-		-0-	
*01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-		-0-	
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-		-0-	
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-		-0-	
*04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-		-0-	
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH 15467	PERF.13278 - 15194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
*01		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
*02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
*04		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015										TOTAL DEPTH 13598	PERF.10436 - 11556			
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH 14700	PERF.11748 - 14088			
12		4185 X	2442	-0-	-1743	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
03		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2742	-0-	-498	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	2317	-0-	-1031	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH 13000	PERF.10736 - 12610			
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH 15945	PERF.12014 - 15458			
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02		319 N	222	-0-	-97	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03		310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10310 - 12506			
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 13750	PERF.11272 - 12830			
12		3100 N	3274	-0-	174	174	3274	2		N	-0-			-0-
01		1293 N	1119	-0-	-174	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02		580 N	532	-0-	-48	-0-	532	2		N	-0-			-0-
03		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BILSING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241670		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2				-0-
01		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2				-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2				-0-
03		1395 N	990	-0-	-405	-0-	990 2				-0-
04		3000 N	4412	-0-	1412	-0-	1412 2	3 9			-0-
05		3100 N	5073	-0-	1973	-0-	3385 2			3 1	-0-

MITCHELL I		WELL #:		21		RRCID -> 241775		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824	
12		1178 N	718	-0-	-460	-0-	718 2				-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2				-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2				-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2				-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 241782		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959	
12		3441 X	1137	-0-	-2304	-0-	1137 2				-0-
01		3441 X	506	-0-	-2935	-0-	506 2				-0-
02		1711 X	1448	-0-	-263	-0-	1448 2				-0-
03		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2				-0-
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3219 2	1 9			-0-
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2			1 1	-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		11		RRCID -> 241820		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634	
12		465 N	281	-0-	-184	-0-	281 2				-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				-0-
03		3100 N	7259	-0-	4159	-0-	4159 2				-0-
04		3000 N	4868	-0-	1868	-0-	6027 2				-0-
05		3100 N	3571	-0-	471	-0-	6498 2				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 241823		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322	
12		1984 X	1608	-0-	-376	-0-	1608 2				-0-
01		1984 X	1398	-0-	-586	-0-	1398 2				-0-
02		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2				-0-
03		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2				-0-
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2				-0-
05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2				-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 241824		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654	
12		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2				-0-
01		3100 N	3103	-0-	3	-0-	3103 2				-0-
02		2229 N	2226	-0-	-3	-0-	2226 2				-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2				-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2				-0-
05		837 N	603	-0-	-234	-0-	603 2				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 241895		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776	
12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2				-0-
01		2387 X	968	-0-	-1419	-0-	968 2				-0-
02		2233 X	2048	-0-	-185	-0-	2048 2				-0-
03		2666 X	1526	-0-	-1140	-0-	1526 2				-0-
04		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3342 2	1 9			-0-
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2			1 1	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242949	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	13370	PERF.10446 - 13171				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3565 X	1586	-0-	-1979	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
*01	3565 X	1348	-0-	-2217	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
02	3335 X	1465	-0-	-1870	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
03	3565 X	1074	-0-	-2491	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
04	2460 X	772	-0-	-1688	-0-	772	2			N	-0-				-0-
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-				-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	243022	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	14839	PERF.11124 - 12754				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		15	RRCID ->	243425	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.10936 - 12849				
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-				-0-
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-				-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-				-0-
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-				-0-

PRIER, R. H. GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	243438	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11262 - 13126				
12	3844 X	3766	-0-	-78	-0-	3766	2			N	-0-				27
*01	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	3447	2	158	9	N	144				171
*02	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			N	-0-				171
*03	3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3344	2	18	9	N	16	16	8		171
*04	3630 X	3199	-0-	-431	-0-	3186	2	13	9	N	12	12	8		171
05	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3656	2	31	9	N	28	164	1		35

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243524	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10728 - 12722				
12	3658 X	1938	-0-	-1720	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
*01	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2959	2			N	-0-				-0-
02	3422 X	2695	-0-	-727	-0-	2695	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			N	-0-				-0-
04	2850 X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243525	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10806 - 12754				
12	3069 X	2784	-0-	-285	-0-	2784	2			N	-0-				-0-
*01	3069 X	2444	-0-	-625	-0-	2444	2			N	-0-				-0-
02	2871 X	2434	-0-	-437	-0-	2434	2			N	-0-				-0-
03	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2			N	-0-				-0-
04	2700 X	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-				-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-				-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	243526	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11344 - 13860				
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
*01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				-0-
02	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1253	-0-	-727	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
05	1767 N	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRERO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243532	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	15120	PERF.10920	- 12760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244051	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11156	- 12878	
12	2635 N	1762	-0-	-873	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	1580	-0-	-1024	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1320	-0-	-447	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	884	-0-	-646	-0-	884	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	695	-0-	-483	-0-	695	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	
12	3100 N	4464	-0-	1364	2855	4464	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4793	-0-	1693	4548	4793	2		N	-0-			-0-
02	8018 X	3470	-0-	-4548	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
05	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	244063	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11052	- 13034	
12	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2		N	-0-			-0-
01	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	2		N	-0-			-0-
02	870 N	727	-0-	-143	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	499	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	244355	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10624	- 12882	
12	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
02	2842 N	2462	-0-	-380	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
03	2945 N	2426	-0-	-519	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2599	-0-	-161	-0-	2597	2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244952	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14677	PERF.11686	- 13750	
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244956	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14520	PERF.11668	- 12453	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BYRD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244962	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.10508 - 12998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
*01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
02		3480 X	2749	-0-	-731	-0-	2749 2		N	-0-		-0-
03		3720 X	2714	-0-	-1006	-0-	2714 2		N	-0-		-0-
04		3600 X	2970	-0-	-630	-0-	2970 2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3086 2		N	-0-		-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245113	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12002 - 14799	
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-		-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
02		290 N	274	-0-	-16	-0-	274 2		N	-0-		-0-
03		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-		-0-
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-		-0-
05		279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246802	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	14801	PERF.11618 - 14128	
12		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2		N	-0-		-0-
01		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 2		N	-0-		-0-
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2		N	-0-		-0-
03		4681 X	4424	-0-	-257	-0-	4424 2		N	-0-		-0-
04		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5367 2	1 9	N	1	1	-0-
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246819	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11334 - 12052	
12		1426 N	814	-0-	-612	-0-	814 2		N	-0-		-0-
*01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
04		1170 N	756	-0-	-414	-0-	756 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		25	RRCID ->	247405	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10538 - 12908	
12		2449 X	1261	-0-	-1188	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
02		2262 N	451	-0-	-1811	-0-	451 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-		-0-
05		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	247410	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11138 - 13090	
12		2494 N	2441	-0-	-53	-0-	2441 2		N	-0-		-0-
01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
02		2639 X	1595	-0-	-1044	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
03		2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-		-0-
05		2821 X	2177	-0-	-644	-0-	2177 2		N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247464	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11540 - 12450	
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	306 2		N	-0-		-0-
*01		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-		-0-
*02		319 N	204	-0-	-115	-0-	204 2		N	-0-		-0-
*03		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-		-0-
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		N	-0-		-0-
05		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		19	RRCID ->	247468	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11204 - 13084	
M O	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
*09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1450	-0-	-751	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
*04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	247834	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.11550 - 13692	
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247839	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 12773	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3544	-0-	-444	-444	3544	2	N	-0-			-0-
02	2595 N	2151	-0-	-444	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
04	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
05	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247843	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10950 - 12450	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	248001	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.11154 - 12990	
12	1302 X	1155	-0-	-147	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	830	-0-	-348	-0-	830	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	549	-0-	-553	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	390	-0-	-757	-0-	390	2	N	-0-			-0-
04	810 N	265	-0-	-545	-0-	265	2	N	-0-			-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248102	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10832 - 12065	
12	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	2421	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2665	-0-	-373	-0-	2665	2	N	-0-			-0-
02	2842 X	2633	-0-	-209	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	1	1		-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1767 N	1672	-0-	-95	-0-		1672	2			-0-
*01		2325 N	2046	-0-	-279	-0-		2046	2			-0-
02		2088 N	1914	-0-	-174	-0-		1914	2			-0-
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1935	2			-0-
04		1980 N	1716	-0-	-264	-0-		1716	2			-0-
05		2046 N	1603	-0-	-443	-0-		1603	2			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	2			-0-
01		1271 N	583	-0-	-688	-0-		583	2			-0-
02		667 N	567	-0-	-100	-0-		567	2			-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-		918	2			-0-
04		570 N	470	-0-	-100	-0-		470	2			-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
12		124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2			-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2			-0-
02		174 N	79	-0-	-95	-0-		79	2			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			-0-
04		180 N	64	-0-	-116	-0-		64	2			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
*09		3000 N	2382	-0-	-618	2280		2382	2			-0-
*10		3100 N	2450	-0-	-650	1630		2450	2			-0-
*11		3000 N	2660	-0-	-340	1290		2660	2			-0-
*12		3100 N	2469	-0-	-631	659		2469	2			-0-
*01		3003 N	2344	-0-	-659	-0-		2344	2			-0-
02		2581 N	2383	-0-	-198	-0-		2383	2			-0-
03		2480 N	2275	-0-	-205	-0-		2275	2			-0-
04		2280 N	2028	-0-	-252	-0-		2028	2			-0-
05		2542 N	2269	-0-	-273	-0-		2269	2			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
12		2387 X	1178	-0-	-1209	-0-		1178	2			-0-
01		2387 X	1218	-0-	-1169	-0-		1218	2			-0-
02		1740 N	1362	-0-	-378	-0-		1362	2			-0-
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	2			-0-
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1867	2			-0-
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	2			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
12		434 X	25	-0-	-409	-0-		25	2			-0-
01		217 N	156	-0-	-61	-0-		156	2			-0-
02		145 N	83	-0-	-62	-0-		83	2			-0-
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2355	2			-0-
04		3000 N	4755	-0-	1755	1755		4754	2	1	9	-0-
05		3100 N	1556	-0-	-1544	211		1556	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-	-0-
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2			N	-0-	-0-
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2			N	-0-	-0-
03	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
04	2040 N	1052	-0-	-988	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
05	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1808 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858	
12	2790 X	2213	-0-	-577	-0-	2213 2			N	-0-	-0-
*01	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	2239 2			N	-0-	-0-
02	2842 X	2755	-0-	-87	-0-	2755 2			N	-0-	-0-
03	3038 X	1534	-0-	-1504	-0-	1534 2			N	-0-	-0-
04	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348 2			N	-0-	-0-
05	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	2794 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530	
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-	-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-	-0-
02	1160 N	1019	-0-	-141	-0-	1019 2			N	-0-	-0-
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311 2			N	-0-	-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328 2	1 9		N	1	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513	
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2			N	-0-	-0-
01	7843 X	7682	-0-	-161	-0-	7682 2			N	-0-	-0-
02	7366 X	7340	-0-	-26	-0-	7340 2			N	-0-	-0-
03	7967 X	7637	-0-	-330	-0-	7637 2			N	-0-	-0-
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2			N	-0-	-0-
05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	7847 2			N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250822		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2			N	-0-	-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-	-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2271 2	6 9		N	5	-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-	-0-

H. M. JONES GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 250823		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006	
12	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1555 2			N	-0-	-0-
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-	-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-	-0-
03	1550 N	615	-0-	-935	-0-	615 2			N	-0-	-0-
04	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		12		RRCID -> 250862		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816	
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2			N	-0-	-0-
01	3565 X	2225	-0-	-1340	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
02	3335 X	2344	-0-	-991	-0-	2344 2			N	-0-	-0-
03	3565 X	2615	-0-	-950	-0-	2615 2			N	-0-	-0-
04	2910 X	1836	-0-	-1074	-0-	1836 2			N	-0-	-0-
05	3007 X	2326	-0-	-681	-0-	2326 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-	-0-
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-	-0-
02		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-	-0-
03		2728 X	736	-0-	-1992	-0-	736	2		N	-0-	-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2 9	N	-2	-0-
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
12		32178 X	13569	-0-	-18609	-0-	13569	2		N	-0-	-0-
01		32178 X	31607	-0-	-571	-0-	31607	2		N	-0-	-0-
02		30102 X	27809	-0-	-2293	-0-	27809	2		N	-0-	-0-
03		31558 X	28164	-0-	-3394	-0-	28164	2		N	-0-	-0-
04		30600 X	24988	-0-	-5612	-0-	24984	2	4 9	N	-4	-0-
05		31620 X	29688	-0-	-1932	-0-	29688	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												
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
02		1189 N	121	-0-	-1068	-0-	121	2		N	-0-	-0-
03		434 N	83	-0-	-351	-0-	83	2		N	-0-	-0-
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-	-0-
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
12		2108 X	998	-0-	-1110	-0-	998	2		N	-0-	-0-
01		2015 X	988	-0-	-1027	-0-	988	2		N	-0-	-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-	-0-
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-	-0-
05		1922 N	1165	-0-	-757	-0-	1165	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
12		2852 X	518	-0-	-2334	-0-	518	2		N	-0-	-0-
01		2852 X	955	-0-	-1897	-0-	955	2		N	-0-	-0-
02		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	-0-
03		682 X	451	-0-	-231	-0-	451	2		N	-0-	-0-
04		930 X	201	-0-	-729	-0-	201	2		N	-0-	-0-
05		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		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												
12		2821 X	281	-0-	-2540	-0-	281	2		N	-0-	-0-
01		2821 X	1423	-0-	-1398	-0-	1423	2		N	-0-	-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	-0-
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-	-0-
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-	-0-
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200																
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
04		960 N	168	-0-	-792	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786																
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334																
*09		1500 X	1405	-0-	-95	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
10		1550 X	1370	-0-	-180	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
11		1410 X	1383	-0-	-27	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
12		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
01		1364 X	1128	-0-	-236	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
02		1334 N	967	-0-	-367	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
03		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
*04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	883	-0-	-140	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180																
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
05		1612 N	737	-0-	-875	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086																
12		3565 X	2942	-0-	-623	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
*01		3565 X	3554	-0-	-11	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
*04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	251363	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14675	PERF.11832 - 14394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-				-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-				-0-
02	870 N	744	-0-	-126	-0-	744	2	N	-0-				-0-
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	2	N	-0-				-0-
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2	N	-0-				-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	251423	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	14425	PERF.13456 - 13940		
12	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2	N	-0-				-0-
01	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2	N	-0-				-0-
02	1537 N	1425	-0-	-112	-0-	1425	2	N	-0-				-0-
03	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2	N	-0-				-0-
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2	N	-0-				-0-
05	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2	N	-0-				-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251643	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 9626 - 11510		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-				-0-

WEBB GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252018	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13146 - 13380		
12	4774 X	3283	-0-	-1491	-0-	3283	2	N	-0-				-0-
01	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	13	2	N	-0-				-0-
02	4466 X	1773	-0-	-2693	-0-	1773	2	N	-0-				-0-
03	4774 X	2120	-0-	-2654	-0-	2120	2	N	-0-				-0-
04	4620 X	1433	-0-	-3187	-0-	1433	2	N	-0-				-0-
05	3286 X	1842	-0-	-1444	-0-	1842	2	N	-0-				-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252349	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11688 - 12727		
12	1147 X	966	-0-	-181	-0-	966	2	N	-0-				-0-
01	1147 X	577	-0-	-570	-0-	577	2	N	-0-				-0-
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-				-0-
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-				-0-
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-				-0-
05	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	2344	2	N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252360	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12050 - 13938		
12	6479 X	5800	-0-	-679	-0-	5800	2	N	-0-				-0-
*01	6479 X	4792	-0-	-1687	-0-	4791	2	N	1	1	1	1	-0-
02	5742 X	5042	-0-	-700	-0-	5042	2	N	-0-				-0-
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2	N	-0-				-0-
04	5610 X	5211	-0-	-399	-0-	5210	2	N	1	1	1	1	-0-
05	5797 X	4502	-0-	-1295	-0-	4501	2	N	1	1	8	8	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	252361	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11056 - 13066		
12	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	2	N	-0-				-0-
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2	N	-0-				-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-				-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-				-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-				-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 252411	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 14750	PERF.11830	- 12482						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2		N	-0-				-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2		N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	2		N	-0-				-0-
03	713 N	260	-0-	-453	-0-		260	2		N	-0-				-0-
04	690 N	263	-0-	-427	-0-		263	2		N	-0-				-0-
05	403 N	16	-0-	-387	-0-		16	2		N	-0-				-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 252423	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL DEPTH 15257	PERF.12322	- 13656						
12	6448 X	5847	-0-	-601	-0-		5847	2		N	-0-				-0-
*01	6138 X	5856	-0-	-282	-0-		5856	2		N	-0-				-0-
*02	5597 X	5343	-0-	-254	-0-		5343	2		N	-0-				-0-
03	5983 X	5886	-0-	-97	-0-		5886	2		N	-0-				-0-
04	5790 X	5657	-0-	-133	-0-		5657	2		N	-0-				-0-
05	5859 X	5120	-0-	-739	-0-		5120	2		N	-0-				-0-

TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 252439	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 13893	PERF.11341	- 12177						
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-				-0-
02	116 N	85	-0-	-31	-0-		85	2		N	-0-				-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2		N	-0-				-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-				-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2		N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 252441	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 14948	PERF.11756	- 14068						
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-		5953	2		N	-0-				-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3322	2		N	-0-				-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		4565	2	1 9	N	1	1 1			-0-
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		3775	2		N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		10	RRCID -> 252443	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10446	- 13006						
*09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763	2		N	-0-				-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781	2		N	-0-				-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	2		N	-0-				-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2		N	-0-				-0-
01	1767 N	1716	-0-	-51	-0-		1716	2		N	-0-				-0-
02	1711 N	1512	-0-	-199	-0-		1512	2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1611	-0-	-125	-0-		1611	2		N	-0-				-0-
04	1650 N	1370	-0-	-280	-0-		1370	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1529	-0-	-83	-0-		1529	2		N	-0-				-0-

MCGREW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252839	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13098	- 13298						
12	3782 X	1815	-0-	-1967	-0-		1815	2		N	-0-				-0-
01	3782 X	2257	-0-	-1525	-0-		2257	2		N	-0-				-0-
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3654	2		N	-0-				-0-
03	3379 X	586	-0-	-2793	-0-		586	2		N	-0-				-0-
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-		4581	2		N	-0-				-0-
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		4708	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2			N	-0-	-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	-0-
02		348 N	338	-0-	-10	-0-	338 2			N	-0-	-0-
03		403 N	17	-0-	-386	-0-	17 2			N	-0-	-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-	-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
12		1953 N	419	-0-	-1534	-0-	419 2			N	-0-	-0-
01		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743 2			N	-0-	-0-
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			N	-0-	-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2234 2	1 9		N	1	-0-
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
12		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			N	-0-	-0-
*01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-	-0-
02		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-	-0-
03		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-	-0-
*04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-	-0-
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-	-0-
01		403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2			N	-0-	-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-	-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	-0-
05		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
12		3162 X	2375	-0-	-787	-0-	2375 2			N	-0-	-0-
01		3255 X	2376	-0-	-879	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
02		3045 X	1942	-0-	-1103	-0-	1942 2			N	-0-	-0-
03		3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3099 2			N	-0-	-0-
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2			N	-0-	-0-
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	7329	-0-	4229	4229	7329	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	6062	-0-	3062	7291	6062	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	5526	-0-	2426	9717	5526	2	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176													
12		1767 N	322	-0-	-1445	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*01		744 N	115	-0-	-629	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*02		261 N	174	-0-	-87	-0-	174	2	N	-0-			-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726													
12		1550 N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
*01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
04		1590 N	1421	-0-	-169	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312													
12		4495 X	4198	-0-	-297	-0-	4198	2	N	-0-			-0-
01		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2	N	-0-			-0-
02		3857 X	3182	-0-	-675	-0-	3182	2	N	-0-			-0-
03		4185 X	3608	-0-	-577	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
04		4050 X	3507	-0-	-543	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
05		4185 X	3306	-0-	-879	-0-	3306	2	N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334													
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1065	-0-	-735	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
12		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	416	-0-	-607	-0-	416	2	N	-0-			-0-
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	N	1	1	1	-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254489	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	13360	PERF.11196 - 13026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4092 X	1568	-0-	-2524	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
01		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252 2	N	-0-		-0-
02		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2	N	-0-		-0-
03		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3837	-0-	-123	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
05		4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3467 2	N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254637	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13212	PERF.11070 - 12102
12		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
05		1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1312 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	255907	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	14770	PERF.10795 - 11198
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	255912	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10534 - 11770
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255931	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11154 - 12492
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2	N	-0-		-0-
01		2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
02		2842 X	2585	-0-	-257	-0-	2585 2	N	-0-		-0-
03		3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2842 2	N	-0-		-0-
04		2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834 2	N	-0-		-0-
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2	N	-0-		-0-

HORN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255933	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	14058	PERF.13100 - 13488
12		4588 X	4387	-0-	-201	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
01		4588 X	4012	-0-	-576	-0-	4012 2	N	-0-		-0-
02		4263 X	894	-0-	-3369	-0-	894 2	N	-0-		-0-
03		4557 X	470	-0-	-4087	-0-	470 2	N	-0-		-0-
04		4410 X	554	-0-	-3856	-0-	554 2	N	-0-		-0-
05		4402 X	909	-0-	-3493	-0-	909 2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	255934	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	13258	PERF.10524 - 13021
12		930 N	594	-0-	-336	-0-	594 2	N	-0-		-0-
01		899 N	572	-0-	-327	-0-	572 2	N	-0-		-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
03		589 N	466	-0-	-123	-0-	466 2	N	-0-		-0-
04		540 N	424	-0-	-116	-0-	424 2	N	-0-		-0-
05		558 N	456	-0-	-102	-0-	456 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2				N	-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-
02		522 N	425	-0-	-97	-0-	425 2				N	-0-
03		620 N	303	-0-	-317	-0-	303 2				N	-0-
04		540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2				N	-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2				N	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
12		5890 X	4530	-0-	-1360	-0-	4530 2				N	-0-
01		5890 X	5796	-0-	-94	-0-	5796 2				N	-0-
02		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2				N	-0-
03		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303 2				N	-0-
04		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2				N	-0-
05		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2				N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
12		3410 X	3270	-0-	-140	-0-	3270 2				N	-0-
01		3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257 2				N	-0-
02		3219 X	2692	-0-	-527	-0-	2692 2				N	-0-
03		3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2919 2				N	-0-
04		3330 X	2799	-0-	-531	-0-	2799 2				N	-0-
05		3255 X	2951	-0-	-304	-0-	2951 2				N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
12		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2				N	-0-
01		3782 X	3730	-0-	-52	-0-	3730 2				N	-0-
02		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2				N	-0-
03		3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662 2				N	-0-
04		3660 X	1257	-0-	-2403	-0-	1257 2				N	-0-
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
12		1798 N	1516	-0-	-282	-0-	1516 2				N	-0-
01		1674 N	1419	-0-	-255	-0-	1419 2				N	-0-
02		1769 N	1410	-0-	-359	-0-	1410 2				N	-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2				N	-0-
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2				N	-0-
05		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436 2				N	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
12		1457 X	1246	-0-	-211	-0-	1246 2				N	-0-
01		1457 X	1443	-0-	-14	-0-	1443 2				N	-0-
02		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2				N	-0-
03		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2				N	-0-
04		1410 X	1089	-0-	-321	-0-	1089 2				N	-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2				N	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
12		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028 2				N	-0-
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2				N	-0-
02		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2				N	-0-
03		2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952 2				N	-0-
04		2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1920 2		1 9		N	-0-
05		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970 2			1 1	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010										TOTAL DEPTH	13060	PERF.10838	- 12792
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	
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	N	-0-			-0-	
*01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-			-0-	
02	3712 X	3702	-0-	-10	-0-	3702	2	N	-0-			-0-	
03	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2	N	-0-			-0-	
04	3840 X	3817	-0-	-23	-0-	3817	2	N	-0-			-0-	
05	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797	2	N	-0-			-0-	

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018										TOTAL DEPTH	14400	PERF.11504	- 11937
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2	N	-0-			-0-	
01	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2	N	-0-			-0-	
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-	
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-	
04	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	1228	2	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2	N	-0-			-0-	

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011										TOTAL DEPTH	13902	PERF.10828	- 11522
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-	
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-	
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			-0-	
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-	
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-	
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-	

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010										TOTAL DEPTH	14098	PERF.12658	- 13290
12	5580 X	5099	-0-	-481	-0-	5099	2	N	-0-			-0-	
01	5580 X	3268	-0-	-2312	-0-	3268	2	N	-0-			-0-	
02	5220 X	3772	-0-	-1448	-0-	3772	2	N	-0-			-0-	
03	5084 X	3410	-0-	-1674	-0-	3410	2	N	-0-			-0-	
04	4920 X	2871	-0-	-2049	-0-	2870	2	N	1	1	1	-0-	
05	5084 X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2	N	-0-			-0-	

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH	15900	PERF.12120	- 15080
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-	
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-			-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-	

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH	15741	PERF.11984	- 15654
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-	
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257110	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9883 - 10084				
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			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-			
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-			
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-			
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-			
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-			

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257220	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12002 - 14206				
12	992 N	719	-0-	-273	-0-	719	2		N	-0-			-0-			
01	806 N	621	-0-	-185	-0-				N	-0-			-0-			
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-			
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-			
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-			
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	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				
12	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2		N	-0-			67			
*01	3007 X	2537	-0-	-470	-0-	2537	2		N	-0-	7	7	60			
*02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2812	2	77	9	N	70		130			
*03	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2708	2	32	9	N	29	19	8	140		
*04	2850 X	2519	-0-	-331	-0-	2423	2	96	9	N	87	186	1	14	8	27
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-				27		

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	257470	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10988 - 11784				
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-			
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-			-0-			
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-			
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2		N	-0-			-0-			
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-			
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2		N	-0-			-0-			

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257497	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.	11680 - 13298				
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-			
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-			
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	514	2		N	-0-			-0-			
03	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	2		N	-0-			-0-			
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-			-0-			
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-			-0-			

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	257551	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	14665	PERF.	11818 - 12624				
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-			
01	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	2		N	-0-			-0-			
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-			
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-			
04	510 N	345	-0-	-165	-0-	345	2		N	-0-			-0-			
05	806 N	483	-0-	-323	-0-	483	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				
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-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
12		6324 X	6118	-0-	-206	-0-	6118	2			N	-0-
*01		6324 X	5971	-0-	-353	-0-	5971	2			N	-0-
02		5916 X	5676	-0-	-240	-0-	5676	2			N	-0-
03		6231 X	5955	-0-	-276	-0-	5955	2			N	-0-
04		5940 X	5747	-0-	-193	-0-	5747	2			N	-0-
05		6107 X	5846	-0-	-261	-0-	5846	2			N	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-
03		1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			N	-0-
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	-0-
05		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
12		1984 N	658	-0-	-1326	-0-	658	2			N	-0-
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-
05		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
12		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-
01		2604 X	2579	-0-	-25	-0-	2579	2			N	-0-
02		2668 X	2543	-0-	-125	-0-	2543	2			N	-0-
03		3069 X	2277	-0-	-792	-0-	2277	2			N	-0-
04		2970 X	2429	-0-	-541	-0-	2429	2			N	-0-
05		3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2			N	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
12		1953 X	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-
01		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-
02		1276 X	707	-0-	-569	-0-	707	2			N	-0-
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-
04		1740 X	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
12		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-
01		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-
04		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3	9	N	-0-
05		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
12		2914 X	2851	-0-	-63	-0-	2851	2			N	-0-
01		2914 X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-
04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4355	2	1	9	N	-0-
05		3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2418 N	286	-0-	-2132	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01		2015 N	1546	-0-	-469	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04		1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05		2356 N	1273	-0-	-1083	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772																	
12		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*01		1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02		1392 N	1192	-0-	-200	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787																	
12		3100 N	2178	-0-	-922	1081	2178	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	2885	-0-	-215	866	2885	2			N	-0-					-0-
02		2900 N	2224	-0-	-676	190	2224	2			N	-0-					-0-
03		2386 N	2196	-0-	-190	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04		2520 N	2029	-0-	-491	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05		2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950																	
12		744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774																	
12		1798 X	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*01		1798 X	500	-0-	-1298	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02		1682 X	1186	-0-	-496	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124																	
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
01		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05		3689 X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793																	
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*01		1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02		1682 N	1521	-0-	-161	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		6107 X	3300	-0-	-2807	-0-	3300	2		N	-0-	-0-
*01		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-	-0-
02		4118 X	3915	-0-	-203	-0-	3915	2		N	-0-	-0-
03		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		N	-0-	-0-
04		4680 X	3336	-0-	-1344	-0-	3336	2		N	-0-	-0-
05		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	3814	2		N	-0-	-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
12		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2		N	-0-	-0-
01		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2		N	-0-	-0-
02		8816 X	8065	-0-	-751	-0-	8065	2		N	-0-	-0-
03		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2		N	-0-	-0-
04		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9826	2	1 9	N	1	-0-
05		9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2		N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
12		2697 X	2515	-0-	-182	-0-	2515	2		N	-0-	-0-
01		2697 X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2		N	-0-	-0-
02		2523 X	2288	-0-	-235	-0-	2288	2		N	-0-	-0-
03		2604 X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2		N	-0-	-0-
04		2490 X	2138	-0-	-352	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
05		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
12		930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2		N	-0-	-0-
01		930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2		N	-0-	-0-
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-	-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-	-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
05		961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
12		3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	2569	2		N	-0-	-0-
01		3441 X	3000	-0-	-441	-0-	3000	2		N	-0-	-0-
02		2900 X	2340	-0-	-560	-0-	2340	2		N	-0-	-0-
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-	-0-
04		2910 X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2		N	-0-	-0-
05		3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615	2		N	-0-	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
12		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
01		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2		N	-0-	-0-
02		1189 N	1172	-0-	-17	-0-	1172	2		N	-0-	-0-
03		1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2		N	-0-	-0-
04		1230 N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2		N	-0-	-0-
05		1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-	-0-
01		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2		N	-0-	-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-	-0-
03		1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
04		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2		N	-0-	-0-
05		1519 N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	262868	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	14856	PERF.12204 - 14403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2542 X	820	-0-	-1722	-0-	820 2		N	-0-		-0-
01		2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
02		2378 N	2263	-0-	-115	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3288	-0-	188	188	3288 2		N	-0-		-0-
04		3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812 2		N	-0-		-0-
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	263112	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13125	PERF.11034 - 12881	
*09		3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341 2		N	-0-		-0-
10		3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3328 2		N	-0-		-0-
11		3390 X	3224	-0-	-166	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
12		3441 X	3001	-0-	-440	-0-	3001 2		N	-0-		-0-
01		3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
02		3103 X	2768	-0-	-335	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
03		3317 X	2899	-0-	-418	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
04		3210 X	2660	-0-	-550	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
05		3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264327	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	14225	PERF.11954 - 12760	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

ENGLISH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265651	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13984	PERF.12113 - 13344	
12		3999 X	3899	-0-	-100	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
01		3999 X	3728	-0-	-271	-0-	3728 2		N	-0-		-0-
02		4176 X	2662	-0-	-1514	-0-	2662 2		N	-0-		-0-
03		4464 X	3785	-0-	-679	-0-	3785 2		N	-0-		-0-
04		4320 X	3226	-0-	-1094	-0-	3226 2		N	-0-		-0-
05		3906 X	3380	-0-	-526	-0-	3380 2		N	-0-		-0-

CORY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	266061	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11634 - 12642	
12		837 N	697	-0-	-140	-0-	697 2		N	-0-		-0-
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
02		1131 N	605	-0-	-526	-0-	605 2		N	-0-		-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	266163	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13018	PERF.11014 - 12756	
12		3813 X	3371	-0-	-442	-0-	3371 2		N	-0-		-0-
*01		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		N	-0-		-0-
02		3625 X	2546	-0-	-1079	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
03		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 2		N	-0-		-0-
*04		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2		N	-0-		-0-
05		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEAL ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.11230 - 13136	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3007 X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2	N	-0-			-0-
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	N	-0-			-0-
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2142	-0-	-1248	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	1966	-0-	-1537	-0-	1966	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12931	PERF.10816 - 12774	
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
*04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718	
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
02	1711 N	1459	-0-	-252	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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	
12	5859 X	4511	-0-	-1348	-0-	4511	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	4821	-0-	-1038	-0-	4821	2	N	-0-			-0-
02	5162 X	4271	-0-	-891	-0-	4271	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	4750	2	N	-0-			-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	N	-0-			-0-
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10240 - 11956	
*09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	2366	-0-	-827	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	1388	-0-	-2084	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	1750	-0-	-1498	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2378	-0-	-1094	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
*04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.10334 - 12700	
12	3100 N	2729	-0-	-371	2829	2729	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2053	-0-	-1047	1782	2053	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2007	-0-	-893	889	2007	2	N	-0-			-0-
03	2936 N	2047	-0-	-889	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306 - 13214		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	558 X	437	-0-	-121	-0-	437	2		N	-0-		-0-	
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-	
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-	
03	527 X	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-		-0-	
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-		-0-	
05	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2		N	-0-		-0-	

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11684 - 12690		
12	2666 X	2166	-0-	-500	-0-	2166	2		N	-0-		-0-	
01	5053 X	1804	-0-	-3249	-0-	1804	2		N	-0-		-0-	
02	4727 X	1532	-0-	-3195	-0-	1532	2		N	-0-		-0-	
03	5053 X	1518	-0-	-3535	-0-	1518	2		N	-0-		-0-	
04	4140 X	1281	-0-	-2859	-0-	1281	2		N	-0-		-0-	
05	2170 X	1238	-0-	-932	-0-	1238	2		N	-0-		-0-	

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10320 - 11514		
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-	
*01	1457 N	1029	-0-	-428	-0-	1029	2		N	-0-		-0-	
02	1131 N	1099	-0-	-32	-0-	1099	2		N	-0-		-0-	
03	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		N	-0-		-0-	
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-	

MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10736 - 12152		
*09	780 X	242	-0-	-538	-0-	242	2		N	-0-		-0-	
10	806 X	286	-0-	-520	-0-	286	2		N	-0-		-0-	
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		-0-	
12	775 X	306	-0-	-469	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
01	496 X	393	-0-	-103	-0-	393	2		N	-0-		-0-	
02	2900 N	8685	-0-	5785	5785	8685	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	6332	-0-	3232	9017	6332	2		N	-0-		-0-	
*04	3000 N	4776	-0-	1776	10793	4776	2		N	-0-		-0-	
05	15248 X	4455	-0-	-10793	-0-	4455	2		N	-0-		-0-	

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.11168 - 12488		
12	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2		N	-0-		-0-	
01	2046 N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2		N	-0-		-0-	
02	2030 N	915	-0-	-1115	-0-	915	2		N	-0-		-0-	
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-	
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-		-0-	
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-		-0-	

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11297 - 15289		
12	3906 X	2350	-0-	-1556	-0-	2350	2		N	-0-		-0-	
*01	3906 X	1447	-0-	-2459	-0-	1447	2		N	-0-		-0-	
*02	3654 X	2323	-0-	-1331	-0-	2323	2		N	-0-		-0-	
*03	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	2716	2		N	-0-		-0-	
04	3810 X	1369	-0-	-2441	-0-	1369	2		N	-0-		-0-	
05	3937 X	1636	-0-	-2301	-0-	1636	2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777										
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-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										
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525										
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554										
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	158782 X	155707	-0-	-3075	-0-	155707 2	N	-0-		-0-
01	158782 X	152922	-0-	-5860	-0-	152922 2	N	-0-		-0-
02	148538 X	97205	-0-	-51333	-0-	97205 2	N	-0-		-0-
03	158782 X	110663	-0-	-48119	-0-	110663 2	N	-0-		-0-
04	153660 X	110760	-0-	-42900	-0-	110760 2	N	-0-		-0-
05	155713 X	112512	-0-	-43201	-0-	112512 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MILSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 212894		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070					
M	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
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2023 - WELL PLUGGED 12/21/23													

VARNER		WELL #: 1		RRCID -> 216564		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A					
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			25
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2		Y	-0-			25
02	812 X	779	-0-	-33	-0-	779	2		Y	-0-			25
03	868 X	698	-0-	-170	-0-	698	2		Y	-0-			25
04	840 X	601	-0-	-239	-0-	601	2		Y	-0-			25
05	868 X	318	-0-	-550	-0-	318	2		Y	-0-			25

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478					
TXU MINING CO.		WELL #: 2											
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	1		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536					
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	259	-0-	-857	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	404	-0-	-676	-0-	404	1		N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534					
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2003	-0-	-229	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
02	2088 N	1209	-0-	-879	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
03	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	1		N	-0-			-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685					
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	1		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
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	EOM BALANCE
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-	-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-	-0-
03	651 N	313	-0-	-338	-0-	313	3			N	-0-	-0-
04	630 N	489	-0-	-141	-0-	489	1			N	-0-	-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
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	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-	-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	1			N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
03	403 N	94	-0-	-309	-0-	94	3			N	-0-	-0-
04	390 N	147	-0-	-243	-0-	147	1			N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-	-0-
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-	-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-	-0-
03	1054 N	707	-0-	-347	-0-	707	3			N	-0-	-0-
04	1020 N	490	-0-	-530	-0-	490	1			N	-0-	-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)				05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC SMITH, C C				189405										
				WELL #: 1	RRCID -> 261555	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 8455	- 8464					
M	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
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267795	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 11566	PERF. 8598	- 8626					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	-0-			1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			1

HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL GAS UNIT III				386310	WELL #: 8	RRCID -> 238293	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8006	- 8230				
*09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL UNIT III				386310										
				WELL #: 8	RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8525	- 9420					
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	9434 - 9724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7396 - 7762
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
05	14B2 EXT	-0-	-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
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60			

BONNER, BOBBY												WELL #: 2	RRCID -> 187282	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10555	- 10622
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-		13			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	-0-		13			
02	87 N	8	-0-	-79	-0-	-0-	8	2			N	-0-		13			
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	57		70			
							63	9									
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-		70			
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		70			

J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 4	RRCID -> 190541	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.10718	- 10848
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-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

BONNER, BOBBY												WELL #: 6	RRCID -> 192490	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 10863	PERF.10578	- 10644
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	663	2	N	-0-		80			
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	724	2	N	-0-		80			
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	655	2	N	-0-		80			
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	739	2	N	-0-		80			
04	690 N	578	-0-	-112	-0-	-0-	578	2			N	-0-		80			
*05	713 N	658	-0-	-55	-0-	-0-	658	2			N	-0-		80			

BONNER, BOBBY												WELL #: 8	RRCID -> 199021	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10500	- 10599
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	5824	2	N	-0-		30			
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	5666	2	N	-0-		30			
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	5067	2	N	2		32			
							2	9									
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	6226	2	N	20		52			
							22	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	6139	2	N	18		70			
							20	9									
05	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	6396	2	N	-0-		70			

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, BOBBY		//CONT.// //CONT.//	05499 175 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BONNER, BOBBY		WELL #: 7		RRCID -> 199167	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10633	- 10696					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	2108 N	1852	-0-	-256	-0-	42	1	1810	2	N	-0-		208
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	44	1	1887	2	N	-0-		208
02	1943 N	1231	-0-	-712	-0-	37	1	1194	2	N	-0-		208
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	2	N	-0-		208
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	53	1	1846	2	N	-0-		208
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1422	2	N	-0-		208
BONNER, BOBBY		WELL #: 9		RRCID -> 209017	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 11782	PERF.10739	- 10794					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214884	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400	- 11512					
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		20
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	5	1	826	2	N	-0-		20
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	2	N	-0-		20
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	2	N	-0-		20
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	591	2	171	9	N	155		175
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		175
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775	- 11568					
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-		57
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-		57
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-		57
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	N	-0-		57
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-		57
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		57
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763	- 11561					
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	7	1	1107	2	N	-0-		267
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	2	N	-0-		267
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	2	N	-0-	177 1	90
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	8	1	1201	2	N	-0-		90
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-		90
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		90

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10874 - 11096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	10 1	1534 2	N	-0-			37
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	11 1	1622 2	N	-0-			37
*08	1457 N	949	-0-	-508	-0-	949 2		N	-0-			37
*09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	11 1	1656 2	N	-0-			37
*10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	10 1	1493 2	N	-0-			37
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	10 1	1493 2	N	-0-			37
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	10 1	1628 2	N	-0-			37
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	11 1	1639 2	N	-0-			37
*02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	10 1	1525 2	N	-0-			37
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	10 1	1509 2	N	-0-			37
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			37
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			37

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10905 - 11919	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11153 - 12139	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	3 1	517 2	N	-0-		202
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	3 1	528 2	N	-0-		202
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	3 1	495 2	N	-0-		202
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	4 1	535 2	N	-0-		202
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		202
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		202

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233775		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.10844 - 11844	
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	12 1	1890 2	N	-0-		27
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	12 1	1878 2	N	-0-		27
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	12 1	1694 2	N	-0-		27
03	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	12 1	1698 2	N	-0-		27
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		27
05	1829 N	1259	-0-	-570	-0-	1259 2		N	-0-		27

JHP OPERATING, LLC		432463		RRCID -> 208426		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 11367		PERF.11018 - 11092	
MOORE		WELL #: 1									
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	620 N	231	-0-	-389	-0-	231 3		N	-0-		-0-
02	464 N	301	-0-	-163	-0-	301 3		N	-0-		-0-
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-		-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 3		N	-0-		-0-
05	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 3		N	-0-		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	N/A		
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10242 - 10706		
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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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		
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 10759		
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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							
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78			
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			78			
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			78			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78			
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			78			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			78			

WATSON, J.										WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746	
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			25			
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			25			
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			25			
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			25			
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2	N	-0-			25			
*05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	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	
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-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ORANSKY, M.B. ET AL										189405							
										WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			

BARRON (WOODBINE)										05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE	
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.										909658							
BARRON, ETHEL										WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
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-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.										090870							
T-BAR-X BEDSOLE										WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916	
12		796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3	N	-0-			21			
01		801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3	N	-0-			21			
02		1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3	N	-0-			21			
03		691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3	N	-0-			21			
04		849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-			21			
05		801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3	N	-0-			21			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	86	1	1856	2	Y	-0-			17
01		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	2			Y	-0-			17
02	DLQ	G-10	3252	-0-	3252 B	3252	3252	2			Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	2119	-0-	2119 B	5371	2119	2			Y	-0-			17
04	DLQ	G-10	2119	-0-	2119 B	7490	2119	2			Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	765	-0-	765 B	8255	762	2	3	9	Y	3			20

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228															
12	14B2	EXT	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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															
12		4774 X	3218	-0-	-1556 B	-0-	142	1	3076	2	Y	-0-			24
01		4061 X	1793	-0-	-2268 B	-0-	1793	2			Y	-0-			24
02	DLQ	G-10	1255	-0-	1255 B	1255	1255	2			Y	-0-			24
03	DLQ	G-10	894	-0-	894 B	2149	894	2			Y	-0-			24
04	DLQ	G-10	1556	-0-	1556 B	3705	1556	2			Y	-0-			24
05	DLQ	G-10	1424	-0-	1424 B	5129	1424	2			Y	-0-			24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
12		899 N	551	-0-	-348 B	-0-	24	1	527	2	Y	-0-			18
01		620 N	355	-0-	-265 B	-0-	355	2			Y	-0-			18
02	DLQ	G-10	2037	-0-	2037 B	2037	2037	2			Y	-0-			18
03	DLQ	G-10	1677	-0-	1677 B	3714	1677	2			Y	-0-			18
04	DLQ	G-10	1294	-0-	1294 B	5008	1294	2			Y	-0-			18
05	DLQ	G-10	1253	-0-	1253 B	6261	1253	2			Y	-0-			18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
12		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			147
01		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-			147
02		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-			147
03		1364 N	1243	-0-	-121 B	-0-	1243	2			N	-0-			147
04		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-			147
05		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
05	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															
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3503 X	2867	-0-	-636	B	-0-	93	1	2774	2	N	-0-		42
01		3503 X	3009	-0-	-494	B	-0-	89	1	2920	2	N	-0-		42
02		3277 X	1132	-0-	-2145	B	-0-	55	1	1077	2	N	-0-		42
03		2852 X	403	-0-	-2449	B	-0-	45	1	358	2	N	-0-		42
04		2910 X	1934	-0-	-976	B	-0-	84	1	1850	2	N	-0-		42
*05		3007 X	1810	-0-	-1197	B	-0-	499	1	1311	2	N	-0-		42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598															
12		3875 X	684	-0-	-3191	B	-14391	15	1	669	2	N	-0-		-0-
01		3937 X	6467	-0-	-2530	B	-11861	124	1	6343	2	N	-0-		-0-
02		3683 X	6521	-0-	-2838	B	-9023	146	1	6375	2	N	-0-		-0-
03		3937 X	6284	-0-	-2347	B	-6676	203	1	6081	2	N	-0-		-0-
04		3810 X	6417	-0-	-2607	B	-4069	179	1	6238	2	N	-0-		-0-
05		3937 X	5275	-0-	-1338	B	-2731	5275	2			N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192															
12		4805 X	2739	-0-	-2066	B	-269397	59	1	2680	2	N	-0-		34
01		4805 X	46	-0-	-4759	B	-269397	1	1	45	2	N	-0-		34
02		3509 X	-0-	-0-	-3509	B	-269397					N	-0-		34
03		3751 X	3221	-0-	-530	B	-269397	104	1	3117	2	N	-0-		34
04		2640 X	7796	-0-	-5156	B	-264241	217	1	7579	2	N	-0-		34
*05		2728 X	8677	-0-	-5949	B	-258292	8677	2			N	-0-		34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588															
12		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-		10
01		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-		10
02		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	2	1	75	2	N	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		10
04		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-		10
*05		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-		10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246															
*06		1792 X	1792	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1728	2	N	-0-		-0-
*07		2288 X	2288	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2206	2	N	-0-		-0-
*08		3570 X	3570	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3481	2	N	-0-		-0-
*09		3646 X	3646	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3544	2	N	-0-		-0-
*10		3913 X	3913	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3815	2	N	-0-		-0-
*11		2884 X	2884	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2822	2	N	-0-		-0-
*12		3509 X	3509	-0-	-0-	B	-0-	76	1	3433	2	N	-0-		-0-
*01		4629 X	4629	-0-	-0-	B	-0-	89	1	4529	2	N	-0-		10
								11	9						
02		3747 X	3747	-0-	-0-	B	-0-	84	1	3663	2	N	-0-		10
03		3812 X	3812	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3689	2	N	-0-		10
04		4345 X	4345	-0-	-0-	B	-0-	121	1	4224	2	N	-0-		10
*05		4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	4194	2			N	-0-		10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422															
12		5115 X	3974	-0-	-1141	B	-0-	117	1	3857	2	N	-0-		42
01		5115 X	3963	-0-	-1152	B	-0-	107	1	3856	2	N	-0-		42
02		4147 X	2771	-0-	-1376	B	-0-	91	1	2680	2	N	-0-		42
03		5672 X	5672	-0-	-0-	B	-0-	215	1	5457	2	N	-0-		42
04		5350 X	5350	-0-	-0-	B	-0-	179	1	5171	2	N	-0-		42
*05		5390 X	5390	-0-	-0-	B	-0-	499	1	4891	2	N	-0-		42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
GOOSTREE		WELL #: 2		RRCID -> 205512		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13050 - 13060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
02	87 N	49	-0-	-38 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 205592		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14569 - 14581						
12	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	55	1	2511	2	N	-0-					-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	35	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1305 N	317	-0-	-988 B	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
03	3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	100	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	70	1	2428	2	N	-0-					-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206564		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15057		PERF.14822 - 14832						
12	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212484		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 14011		PERF.13334 - 13480						
12	1488 N	1057	-0-	-431 B	-0-	23	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1191	-0-	-793 B	-0-	23	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	24	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	34	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	761	-0-	-379 B	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	798	-0-	-318 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214432		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 14860		PERF.13215 - 13265						
12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	22	1	997	2	N	-0-					-0-
01	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	16	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	27	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	37	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	36	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 214436		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13238 - 14721						
12	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	40	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	25	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	33	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	900 N	417	-0-	-483 B	-0-	12	1	405	2	N	-0-					-0-
05	930 N	782	-0-	-148 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 214438		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12893 - 13084						
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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 #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	47	-0-	-77 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
01		124 N	49	-0-	-75 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
12		1550 N	1161	-0-	-389 B	-0-	25	1	1136	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	967	-0-	-490 B	-0-	19	1	948	2	N	-0-			-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	24	1	1060	2	N	-0-			-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	49	1	1463	2	N	-0-			-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	32	1	1131	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	881	-0-	-266 B	-0-	881	2			N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
12		8308 X	8287	-0-	-21 B	-0-	31	1	8256	2	N	-0-			-0-
01		8308 X	8092	-0-	-216 B	-0-	31	1	8061	2	N	-0-			-0-
02		7772 X	7530	-0-	-242 B	-0-	29	1	7501	2	N	-0-			-0-
03		8395 X	8395	-0-	-0- B	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
04		8384 X	8384	-0-	-0- B	-0-	8384	2			N	-0-			-0-
05		9342 X	9342	-0-	-0- B	-0-	9342	2			N	-0-			-0-

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															
12		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	225	1	505	2	N	-0-			-0-
01		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	210	1	561	2	N	-0-			-0-
02		783 N	650	-0-	-133 B	-0-	199	1	451	2	N	-0-			-0-
03		744 N	647	-0-	-97 B	-0-	302	1	345	2	N	-0-			-0-
04		750 N	642	-0-	-108 B	-0-	71	1	571	2	N	-0-			-0-
05		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	116	1	559	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
12		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	416	1	932	2	N	-0-			-0-
01		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	196	1	522	2	N	-0-			-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	310	1	702	2	N	-0-			-0-
03		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	367	1	419	2	N	-0-			-0-
04		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	74	1	592	2	N	-0-			-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	173	1	835	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		651 N	459	-0-	-192 B	-0-	33	1	426	2	N	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	48	1	553	2	N	-0-			-0-
02		609 N	409	-0-	-200 B	-0-	32	1	377	2	N	-0-			-0-
03		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	56	1	681	2	N	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	69	1	680	2	N	-0-			-0-
05		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	17	1	565	2	N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686															
12		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	159	1	2083	2	N	-0-			-0-
01		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	182	1	2104	2	N	-0-			-0-
02		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	162	1	1924	2	N	-0-			-0-
03		2232 N	2162	-0-	-70 B	-0-	163	1	1999	2	N	-0-			-0-
04		2220 N	2188	-0-	-32 B	-0-	202	1	1986	2	N	-0-			-0-
05		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	65	1	2179	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
12		1457 N	1363	-0-	-94 B	-0-	97	1	1266	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	106	1	1217	2	N	-0-			-0-
02		1276 N	1247	-0-	-29 B	-0-	97	1	1150	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	99	1	1213	2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1240	-0-	-50 B	-0-	115	1	1125	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1307	-0-	-26 B	-0-	38	1	1269	2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
12		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	35	1	454	2	N	-0-			-0-
01		589 N	475	-0-	-114 B	-0-	38	1	437	2	N	-0-			-0-
02		522 N	446	-0-	-76 B	-0-	35	1	411	2	N	-0-			-0-
03		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	34	1	418	2	N	-0-			-0-
04		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	41	1	403	2	N	-0-			-0-
05		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	12	1	403	2	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
12		1922 N	1897	-0-	-25 B	-0-	134	1	1763	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1883	-0-	-8 B	-0-	150	1	1733	2	N	-0-			-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	137	1	1632	2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	142	1	1749	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	168	1	1650	2	N	-0-			-0-
05		1891 N	1799	-0-	-92 B	-0-	52	1	1747	2	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998												TOTAL DEPTH 14830	PERF.14260	- 14730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		558 N	472	-0-	-86 B	-0-	33	1	439	2	N	-0-					-0-
01		682 N	470	-0-	-212 B	-0-	37	1	433	2	N	-0-					-0-
02		493 N	425	-0-	-68 B	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-0-
03		465 N	422	-0-	-43 B	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
04		450 N	398	-0-	-52 B	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
05		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000												TOTAL DEPTH 13500	PERF.12927	- 13071			
12		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-					Y	-0-					-0-
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007												TOTAL DEPTH 13475	PERF. 9170	- 12930			
12		3441 X	2948	-0-	-493 B	-0-	209	1	2739	2	N	-0-					-0-
01		3441 X	2620	-0-	-821 B	-0-	209	1	2411	2	N	-0-					-0-
02		3219 X	1951	-0-	-1268 B	-0-	151	1	1800	2	N	-0-					-0-
03		2976 X	2067	-0-	-909 B	-0-	156	1	1911	2	N	-0-					-0-
04		3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					-0-
05		2945 X	2586	-0-	-359 B	-0-	75	1	2511	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015												TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9359	- 9946			
12		899 N	601	-0-	-298 B	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
01		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	71	1	825	2	Y	-0-					-0-
02		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	77	1	918	2	Y	3	3	8			-0-
03		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	74	1	905	2	Y	-0-					-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	98	1	962	2	Y	-0-					-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	33	1	1090	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009												TOTAL DEPTH 13470	PERF. 9952	- 12844			
12		2387 N	2175	-0-	-212 B	-0-	154	1	2021	2	Y	-0-					-0-
01		2511 N	1987	-0-	-524 B	-0-	158	1	1829	2	Y	-0-					-0-
02		2291 N	2215	-0-	-76 B	-0-	172	1	2040	2	Y	3	3	8			-0-
03		2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	183	1	2242	2	Y	-0-					-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	207	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05		3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	88	1	2956	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015												TOTAL DEPTH 13482	PERF. 9567	- 13122			
12		2356 N	2081	-0-	-275 B	-0-	147	1	1934	2	Y	-0-					-0-
01		2325 N	1934	-0-	-391 B	-0-	154	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02		2233 N	1735	-0-	-498 B	-0-	135	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03		2077 N	1696	-0-	-381 B	-0-	128	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04		1860 N	1589	-0-	-271 B	-0-	147	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05		1860 N	1561	-0-	-299 B	-0-	45	1	1516	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		713 N	273	-0-	-440 B	-0-	19	1	254	2	N	-0-	-0-
01		651 N	337	-0-	-314 B	-0-	27	1	310	2	N	-0-	-0-
02		464 N	194	-0-	-270 B	-0-	15	1	179	2	N	-0-	-0-
03		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	16	1	195	2	N	-0-	-0-
04		330 N	173	-0-	-157 B	-0-	16	1	157	2	N	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	7	1	220	2	N	-0-	-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973													
12		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	28	1	367	2	N	-0-	-0-
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	16	1	181	2	N	-0-	-0-
02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	33	1	396	2	N	-0-	-0-
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	38	1	467	2	N	-0-	-0-
04		180 N	30	-0-	-150 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
05		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	12	1	396	2	N	-0-	-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297													
12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	79	1	1032	2	N	-0-	-0-
01		1209 N	997	-0-	-212 B	-0-	80	1	917	2	N	-0-	-0-
02		1247 N	1078	-0-	-169 B	-0-	84	1	994	2	N	-0-	-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	N	-0-	-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	119	1	1167	2	N	-0-	-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	38	1	1274	2	N	-0-	-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948													
12		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	70	1	923	2	Y	-0-	-0-
01		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	63	1	724	2	Y	-0-	-0-
02		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	51	1	609	2	Y	-0-	-0-
03		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	60	1	741	2	Y	-0-	-0-
04		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	71	1	693	2	Y	-0-	-0-
05		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	23	1	764	2	Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530													
12		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	59	1	2203	2	Y	-0-	-0-
01		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	87	1	2303	2	Y	-0-	-0-
02		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	136	1	2010	2	Y	3 8	-0-
03		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	109	1	2130	2	Y	-0-	-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	79	1	2183	2	Y	-0-	-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	126	1	2349	2	Y	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059													
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	42	1	549	2	Y	-0-	-0-
01		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	48	1	559	2	Y	-0-	-0-
02		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	42	1	502	2	Y	-0-	-0-
03		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-	-0-
04		600 N	572	-0-	-28 B	-0-	53	1	519	2	Y	-0-	-0-
05		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	17	1	557	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008												TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9492 - 12580			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01		1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1119	2	Y	6	6	8			-0-
03		1302 N	1221	-0-	-81	B	-0-	92	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05		1302 N	1256	-0-	-46	B	-0-	36	1	1220	2	Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001												TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12822 - 13000			
12		4340 X	3954	-0-	-386	B	-0-	280	1	3674	2	N	-0-					-0-
01		4960 X	3917	-0-	-1043	B	-0-	312	1	3605	2	N	-0-					-0-
02		4640 X	2784	-0-	-1856	B	-0-	216	1	2568	2	N	-0-					-0-
03		4960 X	2931	-0-	-2029	B	-0-	221	1	2710	2	N	-0-					-0-
04		4170 X	2872	-0-	-1298	B	-0-	265	1	2607	2	N	-0-					-0-
05		3968 X	2996	-0-	-972	B	-0-	87	1	2909	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008												TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 13066			
12		827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	59	1	768	2	Y	-0-					-0-
01		1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02		1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03		1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04		1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001												TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13520 - 13898			
12		2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	703	1	1575	2	N	-0-					-0-
01		1023 N	849	-0-	-174	B	-0-	231	1	618	2	N	-0-					-0-
02		2639 X	2333	-0-	-306	B	-0-	714	1	1619	2	N	-0-					-0-
03		2821 X	2179	-0-	-642	B	-0-	1018	1	1161	2	N	-0-					-0-
04		2730 X	1785	-0-	-945	B	-0-	197	1	1588	2	N	-0-					-0-
05		2480 X	2153	-0-	-327	B	-0-	368	1	1785	2	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001												TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13624 - 13964			
12		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	32	1	71	2	N	-0-					-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	71	1	188	2	N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	73	1	165	2	N	-0-					-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	68	1	78	2	N	-0-					-0-
04		240 N	71	-0-	-169	B	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05		248 N	71	-0-	-177	B	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002												TOTAL DEPTH	13285	PERF.	12915 - 13019			
12		4272 X	4272	-0-	-0-	B	-0-	303	1	3969	2	Y	-0-					-0-
01		4260 X	4260	-0-	-0-	B	-0-	340	1	3920	2	Y	-0-					-0-
02		3988 X	3988	-0-	-0-	B	-0-	309	1	3672	2	Y	6	6	8			-0-
03		4201 X	4201	-0-	-0-	B	-0-	317	1	3884	2	Y	-0-					-0-
04		3990 X	3786	-0-	-204	B	-0-	350	1	3436	2	Y	-0-					-0-
05		4123 X	3970	-0-	-153	B	-0-	115	1	3855	2	Y	-0-					-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	17794	-0-	17794 B	17794	465 1	17329 2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	12344	-0-	12344 B	30138	451 1	11893 2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	10663	-0-	10663 B	40801	677 1	9983 2	Y	3	3 8		-0-
03		14B2 EXT	6750	-0-	6750 B	47551	328 1	6422 2	Y	-0-			-0-
04		53644 X	6093	-0-	-47551 B	-0-	211 1	5882 2	Y	-0-			-0-
05		4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	207 1	3865 2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
12		2821 X	2717	-0-	-104 B	-106094	71 1	2646 2	Y	-0-			-0-
01		2821 X	2598	-0-	-223 B	-106094	95 1	2503 2	Y	-0-			-0-
02		2639 X	2555	-0-	-84 B	-106094	162 1	2393 2	Y	-0-			-0-
03		2821 X	2564	-0-	-257 B	-106094	124 1	2440 2	Y	-0-			-0-
04		2520 N	2619	-0-	99 B	-105995	91 1	2528 2	Y	-0-			-0-
05		2728 N	2569	-0-	-159 B	-105995	130 1	2439 2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
12		5084 X	4846	-0-	-238 B	-0-	127 1	4719 2	Y	-0-			-0-
01		5084 X	4494	-0-	-590 B	-0-	164 1	4330 2	Y	-0-			-0-
02		4756 X	4226	-0-	-530 B	-0-	268 1	3958 2	Y	-0-			-0-
03		5003 X	5003	-0-	-0- B	-0-	243 1	4760 2	Y	-0-			-0-
04		4770 X	4333	-0-	-437 B	-0-	150 1	4183 2	Y	-0-			-0-
05		4836 X	4470	-0-	-366 B	-0-	227 1	4243 2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618													
12		1767 N	1589	-0-	-178 B	-0-	42 1	1547 2	N	-0-			-0-
01		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	55 1	1457 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1174	-0-	-450 B	-0-	74 1	1097 2	N	3	3 8		-0-
03		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	77 1	1515 2	N	-0-			-0-
04		1470 N	847	-0-	-623 B	-0-	29 1	818 2	N	-0-			-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	88 1	1651 2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389													
12		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	8 1	289 2	N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1	303 2	N	-0-			-0-
02		319 N	278	-0-	-41 B	-0-	18 1	260 2	N	-0-			-0-
03		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	15 1	292 2	N	-0-			-0-
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	10 1	280 2	N	-0-			-0-
05		310 N	184	-0-	-126 B	-0-	9 1	175 2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
12		4774 X	4953	-0-	179 B	-20211	129 1	4824 2	Y	-0-			-0-
01		4774 X	4737	-0-	-37 B	-20211	173 1	4564 2	Y	-0-			-0-
02		4466 X	4834	-0-	368 B	-19843	307 1	4527 2	Y	-0-			-0-
03		4774 X	4874	-0-	100 B	-19743	237 1	4637 2	Y	-0-			-0-
04		4620 X	4779	-0-	159 B	-19584	166 1	4613 2	Y	-0-			-0-
05		4774 X	4884	-0-	110 B	-19474	248 1	4636 2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
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	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
12	5363 X	4121	-0-	-1242 B	-0-	108	1	4013	2	Y	-0-	-0-
01	5363 X	4595	-0-	-768 B	-0-	168	1	4427	2	Y	-0-	-0-
02	5017 X	4077	-0-	-940 B	-0-	259	1	3815	2	Y	3	-0-
							3				8	
03	4867 X	4788	-0-	-79 B	-0-	232	1	4556	2	Y	-0-	-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	170	1	4714	2	Y	-0-	-0-
05	4977 X	4977	-0-	-0- B	-0-	252	1	4725	2	Y	-0-	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
12	3565 X	3146	-0-	-419 B	-0-	82	1	3064	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3085	-0-	-480 B	-0-	113	1	2972	2	N	-0-	-0-
02	3335 X	3230	-0-	-105 B	-0-	205	1	3022	2	N	3	-0-
							3				8	
03	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	173	1	3392	2	N	-0-	-0-
04	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	120	1	3338	2	N	-0-	-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	189	1	3528	2	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
12	4495 X	3540	-0-	-955 B	-0-	93	1	3447	2	Y	-0-	-0-
01	4433 X	3217	-0-	-1216 B	-0-	117	1	3100	2	Y	-0-	-0-
02	3973 X	3065	-0-	-908 B	-0-	194	1	2868	2	Y	3	-0-
							3				8	
03	3658 X	3454	-0-	-204 B	-0-	168	1	3286	2	Y	-0-	-0-
04	3540 X	3279	-0-	-261 B	-0-	114	1	3165	2	Y	-0-	-0-
05	3534 X	3416	-0-	-118 B	-0-	173	1	3243	2	Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	264	-0-	264 B	264	10	1	254	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	264					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	267	3	2			N	-0-	-0-
04	267 X	-0-	-0-	-267 B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		2325 N	1827	-0-	-498 B	-0-	48	1	1779	2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1289	-0-	-633 B	-0-	47	1	1242	2	N	-0-			-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	137	1	2018	2	N	-0-			-0-
03		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	107	1	2103	2	N	-0-			-0-
04		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	60	1	1667	2	N	-0-			-0-
05		2294 N	2122	-0-	-172 B	-0-	108	1	2014	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
12		2945 X	2548	-0-	-397 B	-0-	67	1	2481	2	Y	-0-			-0-
01		2945 X	2696	-0-	-249 B	-0-	98	1	2598	2	Y	-0-			-0-
02		2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	186	1	2740	2	Y	-0-			-0-
03		2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	137	1	2687	2	Y	-0-			-0-
04		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	92	1	2563	2	Y	-0-			-0-
05		2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	151	1	2835	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
12		4278 X	2694	-0-	-1584 B	-0-	70	1	2624	2	Y	-0-			-0-
01		4278 X	4103	-0-	-175 B	-0-	150	1	3953	2	Y	-0-			-0-
02		4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	313	1	4623	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
03		4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	228	1	4460	2	Y	-0-			-0-
04		4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	165	1	4596	2	Y	-0-			-0-
05		4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	228	1	4266	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
12		1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-	30	1	1106	2	Y	-0-			-0-
01		1395 N	1243	-0-	-152 B	-0-	45	1	1198	2	Y	-0-			-0-
02		1102 N	1013	-0-	-89 B	-0-	64	1	949	2	Y	-0-			-0-
03		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-			-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-			-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	68	1	1278	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
12		4712 X	4636	-0-	-76 B	-0-	121	1	4515	2	N	-0-			-0-
01		4588 X	4549	-0-	-39 B	-0-	166	1	4383	2	N	-0-			-0-
02		4408 X	4256	-0-	-152 B	-0-	270	1	3983	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
03		4712 X	4330	-0-	-382 B	-0-	210	1	4120	2	N	-0-			-0-
04		4560 X	4207	-0-	-353 B	-0-	146	1	4061	2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4252	-0-	-398 B	-0-	216	1	4036	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
12		3534 X	3138	-0-	-396 B	-0-	82	1	3056	2	Y	-0-			-0-
01		3534 X	2829	-0-	-705 B	-0-	103	1	2726	2	Y	-0-			-0-
02		3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	212	1	3135	2	Y	-0-			-0-
03		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	171	1	3360	2	Y	-0-			-0-
04		3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	114	1	3160	2	Y	-0-			-0-
05		3534 X	3348	-0-	-186 B	-0-	170	1	3178	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	104	1	3876	2	N	-0-		-0-
01		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	136	1	3580	2	N	-0-		-0-
02		3520 X	3520	-0-	-0- B	-0-	223	1	3297	2	N	-0-		-0-
03		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	175	1	3436	2	N	-0-		-0-
04		3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	122	1	3387	2	N	-0-		-0-
05		3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	177	1	3320	2	N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
12		3689 X	1391	-0-	-2298 B	-0-	36	1	1355	2	N	-0-		-0-
01		3503 X	1182	-0-	-2321 B	-0-	43	1	1139	2	N	-0-		-0-
02		2871 X	1018	-0-	-1853 B	-0-	65	1	953	2	N	-0-		-0-
03		1798 X	480	-0-	-1318 B	-0-	23	1	457	2	N	-0-		-0-
04		1350 X	703	-0-	-647 B	-0-	24	1	679	2	N	-0-		-0-
05		1395 X	686	-0-	-709 B	-0-	35	1	651	2	N	-0-		-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
12		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	71	1	2626	2	N	-0-		-0-
01		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	100	1	2650	2	N	-0-		-0-
02		2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	149	1	2197	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
03		2697 N	2406	-0-	-291 B	-0-	117	1	2289	2	N	-0-		-0-
04		2640 N	2373	-0-	-267 B	-0-	82	1	2291	2	N	-0-		-0-
05		2511 N	221	-0-	-2290 B	-0-	11	1	210	2	N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
12		4123 X	3430	-0-	-693 B	-0-	90	1	3340	2	N	-0-		-0-
01		4061 X	3950	-0-	-111 B	-0-	144	1	3806	2	N	-0-		-0-
02		3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	242	1	3570	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
03		3968 X	3404	-0-	-564 B	-0-	165	1	3239	2	N	-0-		-0-
04		3840 X	3129	-0-	-711 B	-0-	109	1	3020	2	N	-0-		-0-
05		4092 X	20	-0-	-4072 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3335	-0-	-13 B	-0-	236	1	3099	2	N	-0-			-0-
01	3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	270	1	3115	2	N	-0-			-0-
02	4416 X	4416	-0-	-0- B	-0-	343	1	4071	2	N	2	2 8		-0-
03	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	342	1	4192	2	N	-0-			-0-
04	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	434	1	4267	2	N	-0-			-0-
05	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	141	1	4729	2	N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
12	3410 X	3093	-0-	-317 B	-0-	81	1	3012	2	N	-0-			-0-
01	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	126	1	3325	2	N	-0-			-0-
02	3219 X	3198	-0-	-21 B	-0-	203	1	2992	2	N	3	3 8		-0-
03	3441 X	3323	-0-	-118 B	-0-	161	1	3162	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3054	-0-	-276 B	-0-	106	1	2948	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3399	-0-	-42 B	-0-	172	1	3227	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
12	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	84	1	3112	2	N	-0-			-0-
01	2928 X	2928	-0-	-0- B	-0-	107	1	2821	2	N	-0-			-0-
02	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	171	1	2529	2	N	3	3 8		-0-
03	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	143	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	96	1	2670	2	N	-0-			-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	149	1	2793	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
12	2387 N	1823	-0-	-564 B	-0-	48	1	1775	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1672	-0-	-622 B	-0-	61	1	1611	2	N	-0-			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	138	1	2032	2	N	3	3 8		-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	122	1	2383	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1424	-0-	-196 B	-0-	49	1	1375	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2024	-0-	-301 B	-0-	103	1	1921	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HODGES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 218288		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13377 - 13695						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1023 X	554	-0-	-469 B	-0-	14 1	540 2	Y		-0-					-0-
01		996 X	996	-0-	-0- B	-0-	36 1	960 2	Y		-0-					-0-
02		939 X	939	-0-	-0- B	-0-	60 1	879 2	Y		-0-					-0-
03		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	49 1	967 2	Y		-0-					-0-
04		960 N	944	-0-	-16 B	-0-	33 1	911 2	Y		-0-					-0-
05		992 N	974	-0-	-18 B	-0-	49 1	925 2	Y		-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 3		RRCID -> 219245		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 14133		PERF.13448 - 13935						
12		4185 X	4053	-0-	-132 B	-0-	106 1	3947 2	N		-0-					-0-
01		4275 X	4275	-0-	-0- B	-0-	156 1	4119 2	N		-0-					-0-
02		3966 X	3966	-0-	-0- B	-0-	252 1	3711 2	N		3		3 8			-0-
03		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	203 1	3986 2	N		-0-					-0-
04		4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	143 1	3969 2	N		-0-					-0-
05		4185 X	3869	-0-	-316 B	-0-	196 1	3673 2	N		-0-					-0-

HODGES "A"		WELL #: 14H		RRCID -> 220488		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13597		PERF.13733 - 16000						
12		6045 X	4813	-0-	-1232 B	-0-	126 1	4687 2	Y		-0-					-0-
01		6045 X	4993	-0-	-1052 B	-0-	182 1	4811 2	Y		-0-					-0-
02		5655 X	5204	-0-	-451 B	-0-	330 1	4874 2	Y		-0-					-0-
03		6045 X	6044	-0-	-1 B	-0-	293 1	5751 2	Y		-0-					-0-
04		5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	198 1	5504 2	Y		-0-					-0-
05		5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	301 1	5635 2	Y		-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 221638		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14060		PERF.13400 - 13823						
12		2356 N	2227	-0-	-129 B	-0-	58 1	2169 2	N		-0-					-0-
01		2294 N	2117	-0-	-177 B	-0-	77 1	2040 2	N		-0-					-0-
02		2117 N	2013	-0-	-104 B	-0-	128 1	1885 2	N		-0-					-0-
03		2232 N	2184	-0-	-48 B	-0-	106 1	2078 2	N		-0-					-0-
04		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	77 1	2137 2	N		-0-					-0-
05		2139 N	2067	-0-	-72 B	-0-	105 1	1962 2	N		-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 221641		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13295 - 13592						
12		1271 N	1166	-0-	-105 B	-0-	30 1	1136 2	N		-0-					-0-
01		1271 N	1044	-0-	-227 B	-0-	38 1	1006 2	N		-0-					-0-
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	60 1	886 2	N		-0-					-0-
03		1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	55 1	1085 2	N		-0-					-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	41 1	1146 2	N		-0-					-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	62 1	1169 2	N		-0-					-0-

WORTHY		WELL #: 4		RRCID -> 222588		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333		PERF. 9372 - 12462						
12		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	65 1	849 2	N		-0-					-0-
01		930 N	898	-0-	-32 B	-0-	72 1	826 2	N		-0-					-0-
02		841 N	738	-0-	-103 B	-0-	57 1	681 2	N		-0-					-0-
03		899 N	748	-0-	-151 B	-0-	56 1	692 2	N		-0-					-0-
04		870 N	721	-0-	-149 B	-0-	67 1	654 2	N		-0-					-0-
05		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	21 1	709 2	N		-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006												TOTAL DEPTH	14164	PERF.13505	- 13943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
12	3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	98	1	3649	2	N	-0-					-0-	
01	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	126	1	3330	2	N	-0-					-0-	
02	3596 X	3565	-0-	-31 B	-0-	226	1	3339	2	N	-0-					-0-	
03	3844 X	3618	-0-	-226 B	-0-	176	1	3442	2	N	-0-					-0-	
04	3720 X	3581	-0-	-139 B	-0-	124	1	3457	2	N	-0-					-0-	
05	3813 X	3616	-0-	-197 B	-0-	183	1	3433	2	N	-0-					-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006												TOTAL DEPTH	13831	PERF.13268	- 13477		
12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	27	1	1006	2	N	-0-					-0-	
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	38	1	997	2	N	-0-					-0-	
02	986 N	922	-0-	-64 B	-0-	59	1	863	2	N	-0-					-0-	
03	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	50	1	972	2	N	-0-					-0-	
04	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	33	1	917	2	N	-0-					-0-	
05	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	50	1	935	2	N	-0-					-0-	

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006												TOTAL DEPTH	13870	PERF.12120	- 13676		
12	5611 X	5395	-0-	-216 B	-0-	141	1	5254	2	N	-0-					-0-	
01	5611 X	5348	-0-	-263 B	-0-	195	1	5153	2	N	-0-					-0-	
02	5249 X	4936	-0-	-313 B	-0-	313	1	4616	2	N	6	6	8			-0-	
03	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	270	1	5287	2	N	-0-					-0-	
04	5250 X	5181	-0-	-69 B	-0-	180	1	5001	2	N	-0-					-0-	
05	5394 X	5313	-0-	-81 B	-0-	270	1	5043	2	N	-0-					-0-	

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006												TOTAL DEPTH	13930	PERF.13262	- 13755		
12	2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	62	1	2328	2	N	-0-					-0-	
01	2420 X	2420	-0-	-0- B	-0-	88	1	2332	2	N	-0-					-0-	
02	2291 X	2242	-0-	-49 B	-0-	142	1	2097	2	N	3	3	8			-0-	
03	2449 X	2363	-0-	-86 B	-0-	115	1	2248	2	N	-0-					-0-	
04	2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	88	1	2445	2	N	-0-					-0-	
05	2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	133	1	2488	2	N	-0-					-0-	

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006												TOTAL DEPTH	14525	PERF.11700	- 13950		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006												TOTAL DEPTH	13605	PERF.12208	- 13370		
12	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	73	1	2728	2	N	-0-					-0-	
01	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	102	1	2693	2	N	-0-					-0-	
02	2668 N	2654	-0-	-14 B	-0-	168	1	2483	2	N	3	3	8			-0-	
03	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	138	1	2704	2	N	-0-					-0-	
04	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	95	1	2651	2	N	-0-					-0-	
05	2852 N	2836	-0-	-16 B	-0-	144	1	2692	2	N	-0-					-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 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
12	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	408	1	5356	2	N	-0-			-0-
01	5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	406	1	4680	2	N	-0-			-0-
02	5226 X	5226	-0-	-0- B	-0-	405	1	4814	2	N	6	6 8		-0-
03	5115 X	4041	-0-	-1074 B	-0-	304	1	3737	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	3290	-0-	-1660 B	-0-	304	1	2986	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	2384	-0-	-2731 B	-0-	69	1	2315	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
12	2480 N	2418	-0-	-62 B	-0-	171	1	2247	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2406	-0-	-74 B	-0-	192	1	2214	2	Y	-0-			-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	181	1	2149	2	Y	9	9 8		-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	194	1	2377	2	Y	-0-			-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	228	1	2243	2	Y	-0-			-0-
05	2480 N	2390	-0-	-90 B	-0-	69	1	2321	2	Y	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	28	1	1327	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	210	1	1131	2	N	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1097	-0-	-267 B	-0-	30	1	1067	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1167	-0-	-123 B	-0-	15	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	54	1	1391	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
12	3658 X	3468	-0-	-190 B	-0-	91	1	3377	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3322	-0-	-336 B	-0-	121	1	3201	2	N	-0-			-0-
02	3422 X	3274	-0-	-148 B	-0-	208	1	3066	2	N	-0-			-0-
03	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	185	1	3624	2	N	-0-			-0-
04	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	130	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	1753	-0-	-1750 B	-0-	89	1	1664	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
12	3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	238	1	3118	2	N	-0-			-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	250	1	2883	2	N	-0-			-0-
02	2900 X	2829	-0-	-71 B	-0-	219	1	2607	2	N	3	3 8		-0-
03	3100 X	3027	-0-	-73 B	-0-	228	1	2799	2	N	-0-			-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	305	1	2998	2	N	-0-			-0-
05	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	104	1	3468	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007												TOTAL DEPTH 14050	PERF.13393	- 13854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2542 N	2274	-0-	-268 B	-0-	59	1	2215	2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2189	-0-	-105 B	-0-	80	1	2109	2	N	-0-			-0-
02		2262 N	2148	-0-	-114 B	-0-	136	1	2012	2	N	-0-			-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	125	1	2443	2	N	-0-			-0-
04		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	79	1	2195	2	N	-0-			-0-
05		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	125	1	2337	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006												TOTAL DEPTH 17550	PERF.15832	- 16607	
12		124 N	99	-0-	-25 B	-710195	7	1	92	2	N	-0-			-0-
01		124 N	160	-0-	36 B	-710159	13	1	147	2	N	-0-			-0-
02		116 N	57	-0-	-59 B	-710159	4	1	53	2	N	-0-			-0-
03		93 N	165	-0-	72 B	-710087	12	1	153	2	N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0- B	-710087	11	1	109	2	N	-0-			-0-
05		62 N	92	-0-	30 B	-710057	3	1	89	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007												TOTAL DEPTH 13876	PERF.13150	- 13665	
12		1736 N	816	-0-	-920 B	-0-	21	1	795	2	N	-0-			-0-
01		1736 N	681	-0-	-1055 B	-0-	25	1	656	2	N	-0-			-0-
02		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	99	1	1453	2	N	-0-			-0-
03		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	108	1	2117	2	N	-0-			-0-
04		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	67	1	1862	2	N	-0-			-0-
05		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	88	1	1652	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007												TOTAL DEPTH 14200	PERF.12566	- 13373	
12		4743 X	4465	-0-	-278 B	-0-	117	1	4348	2	N	-0-			-0-
01		4743 X	4608	-0-	-135 B	-0-	168	1	4440	2	N	-0-			-0-
02		4437 X	4204	-0-	-233 B	-0-	267	1	3937	2	N	-0-			-0-
03		4681 X	4640	-0-	-41 B	-0-	225	1	4415	2	N	-0-			-0-
04		4530 X	4418	-0-	-112 B	-0-	153	1	4265	2	N	-0-			-0-
05		4619 X	4579	-0-	-40 B	-0-	232	1	4347	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH 14150	PERF.13558	- 13902	
12		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	95	1	3551	2	Y	-0-			-0-
01		3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	136	1	3600	2	Y	-0-			-0-
02		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	215	1	3179	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
03		3565 X	3528	-0-	-37 B	-0-	171	1	3357	2	Y	-0-			-0-
04		3450 X	3357	-0-	-93 B	-0-	117	1	3240	2	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3316	-0-	-249 B	-0-	168	1	3148	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008												TOTAL DEPTH 14555	PERF.12052	- 14360	
12		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	112	1	1474	2	N	-0-			-0-
01		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	125	1	1442	2	N	-0-			-0-
02		1479 N	1254	-0-	-225 B	-0-	97	1	1157	2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1316	-0-	-265 B	-0-	99	1	1217	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	118	1	1163	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1296	-0-	-37 B	-0-	38	1	1258	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878														
12		2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2343	2	N	-0-	-0-
01		2289 N	2289	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2205	2	N	-0-	-0-
02		2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1880	2	N	3	3 8
								3	9					
03		2046 N	1834	-0-	-212	B	-0-	89	1	1745	2	N	-0-	-0-
04		1980 N	1885	-0-	-95	B	-0-	65	1	1820	2	N	-0-	-0-
05		2046 N	1700	-0-	-346	B	-0-	86	1	1614	2	N	-0-	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708														
12		3175 X	3175	-0-	-0-	B	-0-	83	1	3092	2	N	-0-	-0-
01		3202 X	3202	-0-	-0-	B	-0-	117	1	3085	2	N	-0-	-0-
02		3075 X	3075	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2877	2	N	3	3 8
								3	9					
03		3118 X	3118	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2967	2	N	-0-	-0-
04		2931 X	2931	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2829	2	N	-0-	-0-
05		3057 X	3057	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2902	2	N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01		1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1002	2	N	-0-	-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	23	1	339	2	N	-0-	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	6	1	124	2	N	-0-	-0-
04		750 N	9	-0-	-741	B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
05		372 N	14	-0-	-358	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
12		434 N	399	-0-	-35	B	-0-	10	1	389	2	N	-0-	-0-
01		434 N	405	-0-	-29	B	-0-	15	1	390	2	N	-0-	-0-
02		406 N	373	-0-	-33	B	-0-	24	1	349	2	N	-0-	-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	22	1	427	2	N	-0-	-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	14	1	379	2	N	-0-	-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	22	1	407	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH 14775	PERF.13310 - 13370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		4836 X	1730	-0-	-3106 B	-0-	36 1	1694 2	N	-0-			-0-	
01		4836 X	1424	-0-	-3412 B	-0-	223 1	1201 2	N	-0-			-0-	
02		4524 X	1745	-0-	-2779 B	-0-	1745 2		N	-0-			-0-	
03		4774 X	2334	-0-	-2440 B	-0-	65 1	2269 2	N	-0-			-0-	
04		4620 X	2618	-0-	-2002 B	-0-	35 1	2583 2	N	-0-			-0-	
05		2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	79 1	2024 2	N	-0-			-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008												TOTAL DEPTH 13970	PERF.13124 - 13382	
12		4929 X	4424	-0-	-505 B	-0-	116 1	4308 2	N	-0-			-0-	
01		4371 X	3738	-0-	-633 B	-0-	136 1	3602 2	N	-0-			-0-	
02		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	279 1	4117 2	N	3	3 8		-0-	
03		4588 X	4525	-0-	-63 B	-0-	220 1	4305 2	N	-0-			-0-	
04		4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	160 1	4461 2	N	-0-			-0-	
05		4712 X	3802	-0-	-910 B	-0-	193 1	3609 2	N	-0-			-0-	

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008												TOTAL DEPTH 14600	PERF.12208 - 14290	
12		3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	262 1	3436 2	N	-0-			-0-	
01		2728 X	2491	-0-	-237 B	-0-	199 1	2292 2	N	-0-			-0-	
02		2552 X	2472	-0-	-80 B	-0-	192 1	2277 2	N	3	3 8		-0-	
03		2728 X	2235	-0-	-493 B	-0-	168 1	2067 2	N	-0-			-0-	
04		3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	290 1	2853 2	N	-0-			-0-	
05		3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	104 1	3490 2	N	-0-			-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH 13766	PERF.13336 - 13573	
12		2635 X	2434	-0-	-201 B	-0-	64 1	2370 2	N	-0-			-0-	
01		2635 X	1353	-0-	-1282 B	-0-	49 1	1304 2	N	-0-			-0-	
02		3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	196 1	2893 2	N	-0-			-0-	
03		2821 X	1659	-0-	-1162 B	-0-	81 1	1578 2	N	-0-			-0-	
04		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	105 1	2927 2	N	-0-			-0-	
05		3131 X	2719	-0-	-412 B	-0-	138 1	2581 2	N	-0-			-0-	

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008												TOTAL DEPTH 14600	PERF.11742 - 13870	
12		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	96 1	1259 2	N	-0-			-0-	
01		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	109 1	1262 2	N	-0-			-0-	
02		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	97 1	1157 2	N	-0-			-0-	
03		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	101 1	1234 2	N	-0-			-0-	
04		1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	117 1	1153 2	N	-0-			-0-	
05		1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	38 1	1280 2	N	-0-			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH 14400	PERF.11730 - 13864	
12		4650 X	4286	-0-	-364 B	-0-	304 1	3982 2	N	-0-			-0-	
01		4650 X	4039	-0-	-611 B	-0-	322 1	3717 2	N	-0-			-0-	
02		4263 X	3810	-0-	-453 B	-0-	296 1	3514 2	N	-0-			-0-	
03		4557 X	4413	-0-	-144 B	-0-	333 1	4080 2	N	-0-			-0-	
04		4410 X	4307	-0-	-103 B	-0-	398 1	3909 2	N	-0-			-0-	
05		4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	126 1	4205 2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY		WELL #: 6		RRCID -> 235759		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11718 - 13880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3452	-0-	-20 B	-0-	245	1	3207	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3235	-0-	-237 B	-0-	258	1	2977	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2908	-0-	-398 B	-0-	225	1	2680	2	N	3	3	8	-0-
03	3534 X	2905	-0-	-629 B	-0-	219	1	2686	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3135	-0-	-285 B	-0-	290	1	2845	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3430	-0-	-11 B	-0-	100	1	3330	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235764		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF.13402 - 13658				
12	2263 N	2124	-0-	-139 B	-0-	56	1	2068	2	N	-0-			-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	81	1	2136	2	N	-0-			-0-
02	2117 N	1814	-0-	-303 B	-0-	115	1	1696	2	N	3	3	8	-0-
03	2139 N	1873	-0-	-266 B	-0-	91	1	1782	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	2075	-0-	-85 B	-0-	72	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	113	1	2112	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 8		RRCID -> 241248		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13590		PERF.13250 - 13368				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

O'NEAL, G.		WELL #: 6		RRCID -> 241376		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13338 - 13824				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241452		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9394 - 13956				
12	2852 N	2605	-0-	-247 B	-0-	185	1	2420	2	N	-0-			-0-
01	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	212	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	2784 N	2629	-0-	-155 B	-0-	204	1	2422	2	N	3	3	8	-0-
03	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	205	1	2520	2	N	-0-			-0-
04	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	254	1	2496	2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2689	-0-	-132 B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 241525		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9288 - 14059				
12	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	127	1	1466	2	Y	-0-			-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	110	1	1310	2	Y	-0-			-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	115	1	1405	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1437	-0-	-3 B	-0-	133	1	1304	2	Y	-0-			-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	43	1	1455	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLACK "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WEST "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY															
WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910															
12	4681 X	3405	-0-	-1276	B	-0-	241	1	3164	2	N	-0-			-0-
01	5271 X	5271	-0-	-0-	B	-0-	420	1	4851	2	N	-0-			-0-
02	3828 X	3471	-0-	-357	B	-0-	269	1	3202	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3438	-0-	-654	B	-0-	259	1	3179	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	3269	-0-	-1831	B	-0-	302	1	2967	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	3181	-0-	-2089	B	-0-	92	1	3089	2	N	-0-			-0-

WORTHY															
WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888															
12	2542 X	1966	-0-	-576	B	-0-	139	1	1827	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	468	-0-	-1640	B	-0-	37	1	431	2	N	-0-			-0-
02	1972 X	130	-0-	-1842	B	-0-	10	1	120	2	N	-0-			-0-
03	2077 X	327	-0-	-1750	B	-0-	25	1	302	2	N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	100	1	984	2	N	-0-			-0-
05	2984 N	2984	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2897	2	N	-0-			-0-

WORTHY															
WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KELLY "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680															
12	4348 X	4348	-0-	-0-	B	-0-	308	1	4040	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	4148	-0-	-192	B	-0-	331	1	3817	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	1575	-0-	-2485	B	-0-	122	1	1453	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	187	-0-	-4153	B	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	370	-0-	-3830	B	-0-	34	1	336	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	302	-0-	-4038	B	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844														
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
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	78	1	7	2	N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	1			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	32	1	423	2	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	33	1	380	2	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	28	1	339	2	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	32	1	390	2	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	34	1	337	2	N	-0-			-0-
05	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	8	1	275	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
12	1519 N	1332	-0-	-187 B	-0-	94	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1209	-0-	-248 B	-0-	96	1	1113	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1143	-0-	-307 B	-0-	89	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1236	-0-	-97 B	-0-	93	1	1143	2	N	-0-			-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	112	1	1101	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	35	1	1160	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
12	5177 X	3491	-0-	-1686 B	-0-	247	1	3244	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	3476	-0-	-1701 B	-0-	277	1	3199	2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2612	-0-	-404 B	-0-	202	1	2407	2	N	3	3 8		-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	300	1	3675	2	N	-0-			-0-
04	5853 X	5853	-0-	-0- B	-0-	541	1	5312	2	N	-0-			-0-
05	5661 X	5661	-0-	-0- B	-0-	164	1	5497	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	41	1	536	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	45	1	520	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	548	-0-	-3 B	-0-	43	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	43	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	51	1	506	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	16	1	544	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009												TOTAL DEPTH	13140	PERF.10118	- 12864	
M O	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
12	1457 N	1451	-0-	-6 B	-0-	103	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	1440	-0-	-48 B	-0-	115	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1363 N	1293	-0-	-70 B	-0-	100	1	1190	2	N	3	3	8			-0-
03	1457 N	1359	-0-	-98 B	-0-	102	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1301	-0-	-79 B	-0-	120	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	40	1	1340	2	N	-0-					-0-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009												TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9377	- 12768	
12	4123 X	3385	-0-	-738 B	-0-	240	1	3145	2	Y	-0-					-0-
01	4092 X	3907	-0-	-185 B	-0-	312	1	3595	2	Y	-0-					-0-
02	3828 X	3711	-0-	-117 B	-0-	287	1	3417	2	Y	6	6	8			-0-
03	3875 X	3416	-0-	-459 B	-0-	257	1	3159	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	2807	-0-	-973 B	-0-	259	1	2548	2	Y	-0-					-0-
05	3968 X	3527	-0-	-441 B	-0-	102	1	3425	2	Y	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009												TOTAL DEPTH	14312	PERF. 9502	- 12762	
12	4991 X	4840	-0-	-151 B	-0-	343	1	4497	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	4841	-0-	-88 B	-0-	386	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5046 X	4973	-0-	-73 B	-0-	385	1	4581	2	N	6	6	8			-0-
03	5394 X	5003	-0-	-391 B	-0-	377	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	4256	-0-	-964 B	-0-	393	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	5301 X	4890	-0-	-411 B	-0-	142	1	4748	2	N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009												TOTAL DEPTH	12938	PERF. 9569	- 12760	
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	43	1	569	2	N	-0-					-0-
01	744 N	613	-0-	-131 B	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-
02	609 N	549	-0-	-60 B	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-
03	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	43	1	530	2	N	-0-					-0-
04	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	51	1	501	2	N	-0-					-0-
05	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	16	1	534	2	N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009												TOTAL DEPTH	14200	PERF.13860	- 13920	
12	7719 X	5565	-0-	-2154 B	-0-	394	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	7378 X	5504	-0-	-1874 B	-0-	439	1	5065	2	N	-0-					-0-
02	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	573	1	6806	2	N	15	15	8			-0-
03	7378 X	6845	-0-	-533 B	-0-	516	1	6329	2	N	-0-					-0-
04	7769 X	7769	-0-	-0- B	-0-	718	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7812 X	6964	-0-	-848 B	-0-	202	1	6762	2	N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014												TOTAL DEPTH	15500	PERF.13756	- 13778	
12	4185 X	3761	-0-	-424 B	-0-	40	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4185 X	3749	-0-	-436 B	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3799 X	3151	-0-	-648 B	-0-	130	1	3018	2	N	3	3	8			-0-
03	3968 X	3555	-0-	-413 B	-0-	26	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	3483	-0-	-357 B	-0-	65	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	63	1	3761	2	N	-0-					-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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950															
12		1174 X	1174	-0-	-0- B	-0-	289	1	885	2	Y	-0-			-0-
01		1953 X	618	-0-	-1335 B	-0-	22	1	596	2	Y	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	90	1	300	2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	135	-0-	-1043 B	-0-	38	1	97	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	154	-0-	-446 B	-0-	38	1	116	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	71	-0-	-332 B	-0-	28	1	43	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
12		465 N	188	-0-	-277 B	-0-	50	1	138	2	N	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	3	1	202	2	N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	61	1	90	2	N	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	71	1	224	2	N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	66	1	219	2	N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	38	1	146	2	N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938															
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428															
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
*01		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-			1	9	N	1	1	1	-0-
02		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
03		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
*04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2			N	-0-	-0-
*01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-	-0-
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2			N	-0-	-0-
03		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2			N	-0-	-0-
*04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-	-0-
05		372 N	161	-0-	-211 B	-0-	159 2	2 9		N	2	2 8

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
12		4223 X	4223	-0-	-0- B	-0-	4223 2			N	-0-	-0-
01		4406 X	4406	-0-	-0- B	-0-	4406 2			N	-0-	-0-
02		4050 X	4050	-0-	-0- B	-0-	4050 2			N	-0-	-0-
03		4154 X	3954	-0-	-200 B	-0-	3954 2			N	-0-	-0-
04		4020 X	3844	-0-	-176 B	-0-	3844 2			N	-0-	-0-
05		4154 X	3663	-0-	-491 B	-0-	3663 2			N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		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												
12		6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	153 1	6008 2		N	-0-	-0-
*01		5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-	5385 2			N	-0-	-0-
02		6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017 2			N	-0-	-0-
03		3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3854 2			N	-0-	-0-
*04		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219 2			N	-0-	-0-
05		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 2			N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-	-0-
02		116 N	65	-0-	-51 B	-0-	65 2			N	-0-	-0-
03		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2			N	-0-	-0-
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2			N	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2			N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		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												
12		2635 X	1403	-0-	-1232 B	-0-	1403 2			N	-0-	-0-
*01		2635 X	2539	-0-	-96 B	-0-	2539 2			N	-0-	-0-
02		2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-	2980 2			N	-0-	-0-
03		2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	2999 2			N	-0-	-0-
04		2460 X	1261	-0-	-1199 B	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
05		2635 X	2433	-0-	-202 B	-0-	2433 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		296 X	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-		21
*01		288 X	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		21
02		505 X	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		21
*03		665 X	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-		21
*04		444 X	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-		21
05		551 X	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-		21
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
12		5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	5850 2		N	-0-		-0-
01		1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
02		1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
03		3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
04		1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
05		1487 X	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
12		2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
02		2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
03		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
04		2040 N	1715	-0-	-325 B	-0-	1714 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		2418 N	1296	-0-	-1122 B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
12		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
01		2449 N	1987	-0-	-462 B	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
02		2146 N	1853	-0-	-293 B	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
03		2077 N	1787	-0-	-290 B	-0-	1787 2		N	-0-		-0-
04		1920 N	1704	-0-	-216 B	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
05		1984 N	1607	-0-	-377 B	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
12		6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	6207 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*01		3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
02		1276 X	1215	-0-	-61 B	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
03		1364 X	863	-0-	-501 B	-0-	863 2		N	-0-		-0-
04		1320 X	709	-0-	-611 B	-0-	709 2		N	-0-		-0-
05		1364 X	944	-0-	-420 B	-0-	944 2		N	-0-		-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		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												
12		4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4459 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01		4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927 2		N	-0-		-0-
02		5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185 2		N	-0-		-0-
03		6065 X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065 2		N	-0-		-0-
*04		4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4884 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3325 X	3325	-0-	-0-	B	-0-	3319	2	6	9	-0-
*01		924 X	924	-0-	-0-	B	-0-	905	2	19	9	-0-
02		1767 X	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2			-0-
03		1959 X	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			-0-
*04		2106 X	2106	-0-	-0-	B	-0-	2048	2	58	9	-0-
05		2537 X	2537	-0-	-0-	B	-0-	2485	2	52	9	-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
12		1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			-0-
*01		1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2			-0-
02		1044 N	996	-0-	-48	B	-0-	996	2			-0-
03		1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			-0-
04		1020 N	998	-0-	-22	B	-0-	998	2			-0-
05		1054 N	1002	-0-	-52	B	-0-	1002	2			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
12		1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			-0-
*01		1643 N	1505	-0-	-138	B	-0-	1505	2			-0-
02		1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2			-0-
03		1705 N	1527	-0-	-178	B	-0-	1527	2			-0-
04		1470 N	1465	-0-	-5	B	-0-	1465	2			-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
12		4560 X	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	2			-0-
*01		4273 X	4273	-0-	-0-	B	-0-	4273	2			-0-
02		4097 X	4097	-0-	-0-	B	-0-	4097	2			-0-
03		3414 X	3414	-0-	-0-	B	-0-	3414	2			-0-
*04		3539 X	3539	-0-	-0-	B	-0-	3538	2	1	9	-0-
05		2886 X	2886	-0-	-0-	B	-0-	2886	2			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
12		3069 X	2784	-0-	-285	B	-0-	2784	2			-0-
*01		3069 X	3007	-0-	-62	B	-0-	3007	2			-0-
02		2871 X	2691	-0-	-180	B	-0-	2691	2			-0-
03		3069 X	2717	-0-	-352	B	-0-	2717	2			-0-
04		2910 X	2759	-0-	-151	B	-0-	2759	2			-0-
05		2883 N	2569	-0-	-314	B	-0-	2569	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
12		434 N	361	-0-	-73	B	-0-	361	2			-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	2			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			-0-
04		960 N	326	-0-	-634	B	-0-	326	2			-0-
05		651 N	184	-0-	-467	B	-0-	184	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
12		1271 N	1113	-0-	-158	B	-0-	1113	2			-0-
01		1085 N	1019	-0-	-66	B	-0-	1019	2			-0-
02		812 N	89	-0-	-723	B	-0-	89	2			-0-
03		1116 N	305	-0-	-811	B	-0-	305	2			-0-
04		990 N	214	-0-	-776	B	-0-	214	2			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-		484 2		N	-0-	65
*01		655 N	655	-0-	-0- B	-0-		655 2		N	-0-	5
*02		841 N	544	-0-	-297 B	-0-		544 2		N	-0-	5
*03		602 N	602	-0-	-0- B	-0-		602 2		N	-0-	5
*04		682 N	682	-0-	-0- B	-0-		682 2		N	-0-	5
05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-		665 2		N	-0-	5

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
12		961 N	877	-0-	-84 B	-0-		877 2		N	-0-	-0-
01		1054 N	877	-0-	-177 B	-0-		877 2		N	-0-	-0-
02		725 N	641	-0-	-84 B	-0-		641 2		N	-0-	-0-
03		959 N	959	-0-	-0- B	-0-		959 2		N	-0-	-0-
04		840 N	835	-0-	-5 B	-0-		835 2		N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-		778 2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
12		3596 X	3401	-0-	-195 B	-0-		3401 2		N	-0-	-0-
01		3596 X	3071	-0-	-525 B	-0-		3071 2		N	-0-	-0-
02		3190 X	2059	-0-	-1131 B	-0-		2059 2		N	-0-	-0-
03		3410 X	1218	-0-	-2192 B	-0-		1218 2		N	-0-	-0-
04		3300 X	2627	-0-	-673 B	-0-		2627 2		N	-0-	-0-
05		3410 X	1470	-0-	-1940 B	-0-		1470 2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
12		4588 X	4433	-0-	-155 B	-0-		4433 2	2 9	Y	2	-0-
*01		4743 X	4302	-0-	-441 B	-0-		4302 2		Y	-0-	-0-
02		4437 X	4268	-0-	-169 B	-0-		4268 2		Y	-0-	-0-
03		4743 X	4232	-0-	-511 B	-0-		4232 2		Y	-0-	-0-
04		4380 X	4057	-0-	-323 B	-0-		4057 2		Y	-0-	-0-
05		4557 X	4361	-0-	-196 B	-0-		4361 2		Y	-0-	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-		390 2		N	-0-	-0-
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-		476 2		N	-0-	-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80 2		N	-0-	-0-
03		403 N	30	-0-	-373 B	-0-		30 2		N	-0-	-0-
04		450 N	20	-0-	-430 B	-0-		20 2		N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-		72 2		N	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 2		N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10 2		N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		4588 X	4471	-0-	-117 B	-0-	4471 2			N	-0-	17
*01		4588 X	4403	-0-	-185 B	-0-	4374 2	29 9		N	26	42
*02		4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	4344 2	73 9		N	66	105
*03		4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	4710 2	6 9		N	5	105
*04		4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4580 2	26 9		N	24	61
05		4588 X	3348	-0-	-1240 B	-0-	3346 2	2 9		N	2	61

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
12		403 X	380	-0-	-23 B	-0-	380 2			N	-0-	-0-
*01		434 X	297	-0-	-137 B	-0-	297 2			N	-0-	-0-
02		406 X	319	-0-	-87 B	-0-	319 2			N	-0-	-0-
03		511 X	511	-0-	-0- B	-0-	511 2			N	-0-	-0-
04		360 X	305	-0-	-55 B	-0-	305 2			N	-0-	-0-
05		602 X	602	-0-	-0- B	-0-	602 2			N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
12		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 2			N	-0-	-0-
*01		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	5339 2			N	-0-	-0-
02		3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	3934 2			N	-0-	-0-
03		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 2			N	-0-	-0-
*04		3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441 2	1 9		N	1	-0-
05		3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	3429 2	1 9		N	1	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
12		2635 N	2612	-0-	-23 B	-0-	2611 2	1 9		N	1	-0-
*01		2697 N	2226	-0-	-471 B	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
02		2407 N	1511	-0-	-896 B	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
03		2604 N	1592	-0-	-1012 B	-0-	1592 2			N	-0-	-0-
04		2160 N	1451	-0-	-709 B	-0-	1451 2			N	-0-	-0-
05		1612 N	1228	-0-	-384 B	-0-	1228 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
12		2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909 2			N	-0-	-0-
*01		2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2			N	-0-	-0-
02		1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2			N	-0-	-0-
03		1667 X	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2			N	-0-	-0-
*04		3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3010 2	1 9		N	1	-0-
05		2068 X	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2			N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
12		5487 X	5434	-0-	-53 B	-0-	5434 2			N	-0-	-0-
*01		5487 X	4246	-0-	-1241 B	-0-	4245 2	1 9		N	1	-0-
02		5539 X	4470	-0-	-1069 B	-0-	4470 2			N	-0-	-0-
03		7546 X	7546	-0-	-0- B	-0-	7546 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	5074	-0-	-656 B	-0-	5072 2	2 9		N	2	-0-
05		5425 X	5265	-0-	-160 B	-0-	5262 2	3 9		N	3	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
12		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*04		822 X	822	-0-	-0- B	-0-	822 2			N	-0-	-0-
05		450 X	450	-0-	-0- B	-0-	450 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
12		1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240	2	1240	2	N	-0-
01		1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	2	1267	2	N	-0-
02		1189 N	1110	-0-	-79 B	-0-	1110	2	1110	2	N	-0-
03		1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	2	1211	2	N	-0-
04		1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	2	1178	2	N	-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2	1203	2	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
12		1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2	1237	2	N	-0-
*01		1455 X	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2	1455	2	N	-0-
02		1554 X	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2	1554	2	N	-0-
03		1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2	1195	2	N	-0-
*04		1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2	1460	2	N	-0-
05		1596 X	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2	1596	2	N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
12		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2	287	2	Y	-0-
01		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	297	2	Y	-0-
02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	268	2	Y	-0-
03		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2	274	2	Y	-0-
04		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2	258	2	Y	-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2	269	2	Y	-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
12		217 N	210	-0-	-7 B	-13294	210	2	210	2	N	-0-
*01		217 N	185	-0-	-32 B	-13294	185	2	185	2	N	-0-
*02		203 N	198	-0-	-5 B	-13294	198	2	198	2	N	-0-
03		217 N	214	-0-	-3 B	-13294	214	2	214	2	N	-0-
04		180 N	203	-0-	23 B	-13271	203	2	203	2	N	-0-
05		217 N	206	-0-	-11 B	-13271	206	2	206	2	N	-0-

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
12		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1760	2	1760	2	1 9 N	-0-
*01		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2	1927	2	N	-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2	1531	2	N	-0-
03		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2	1363	2	N	-0-
04		1290 N	963	-0-	-327 B	-0-	962	2	962	2	1 9 N	-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2	1363	2	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
12		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2	2509	2	N	-0-
*01		2294 N	1997	-0-	-297 B	-0-	1997	2	1997	2	N	-0-
02		1856 N	1682	-0-	-174 B	-0-	1682	2	1682	2	N	-0-
03		2294 N	1055	-0-	-1239 B	-0-	1055	2	1055	2	N	-0-
04		1920 N	764	-0-	-1156 B	-0-	764	2	764	2	N	-0-
05		1798 N	736	-0-	-1062 B	-0-	736	2	736	2	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
12		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2	886	2	N	-0-
01		1147 N	835	-0-	-312 B	-0-	835	2	835	2	N	-0-
02		870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2	813	2	N	-0-
03		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2	843	2	N	-0-
04		810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2	772	2	N	-0-
05		868 N	679	-0-	-189 B	-0-	679	2	679	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
*01		1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
02		1218 N	1151	-0-	-67 B	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
03		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
04		1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
12		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-		-0-
*01		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 2		N	-0-		-0-
02		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-		-0-
03		806 N	650	-0-	-156 B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
04		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 2		N	-0-		-0-
05		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
12		310 N	1579	-0-	1269 B	-65853	1579 2		N	-0-		-0-
*01		310 N	1332	-0-	1022 B	-64831	1332 2		N	-0-		-0-
02		290 N	1461	-0-	1171 B	-63660	1461 2		N	-0-		-0-
03		310 N	446	-0-	136 B	-63524	446 2		N	-0-		-0-
04		300 N	2232	-0-	1932 B	-61592	2231 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		310 N	580	-0-	270 B	-61322	580 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
12		4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407 2		N	-0-		-0-
*01		4061 X	3323	-0-	-738 B	-0-	3323 2		N	-0-		-0-
02		3799 X	2818	-0-	-981 B	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
03		4061 X	2769	-0-	-1292 B	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
04		3930 X	2542	-0-	-1388 B	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	1480	-0-	-2581 B	-0-	1480 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
12		3906 X	3569	-0-	-337 B	-0-	3569 2		N	-0-		21
*01		3906 X	2784	-0-	-1122 B	-0-	2782 2	2 9	N	2	2 1	21
02		3654 X	3395	-0-	-259 B	-0-	3395 2		N	-0-		21
*03		3596 X	3593	-0-	-3 B	-0-	3585 2	8 9	N	7	7 1	21
*04		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3533 2	6 9	N	5	5 1	21
05		3627 X	3367	-0-	-260 B	-0-	3363 2	4 9	N	4	4 8	21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
12		1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-		58
*01		1115 X	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2		N	-0-		58
*02		1160 N	1016	-0-	-144 B	-0-	1016 2		N	-0-		58
*03		1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	1100 2	1 9	N	1	1 1	58
04		1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	1035 2		N	-0-		58
05		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1099 2	1 9	N	1	1 8	58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		30
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
*01		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02		783 N	725	-0-	-58 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
03		837 N	736	-0-	-101 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
04		840 N	738	-0-	-102 B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
12		3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898 3		N	-0-			-0-
*01		3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3797 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02		3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
03		3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940 2		N	-0-			-0-
*04		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3824 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05		4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4074 2	3 9	N	3	3 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
12		465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01		496 N	350	-0-	-146 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
02		377 N	227	-0-	-150 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
12		1705 N	1617	-0-	-88 B	-0-	1617 2		N	-0-			23
*01		1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1569 2		N	-0-			23
*02		1595 N	1539	-0-	-56 B	-0-	1539 2		N	-0-			23
03		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 2		N	-0-			23
04		1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477 2		N	-0-			23
05		1643 N	1317	-0-	-326 B	-0-	1317 2		N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
12		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
01		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
02		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
12		5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	5746 2		N	-0-			-0-
*01		5952 X	5108	-0-	-844 B	-0-	5099 2	9 9	N	8	8 1		-0-
02		5568 X	5204	-0-	-364 B	-0-	5204 2		N	-0-			-0-
03		5952 X	5828	-0-	-124 B	-0-	5828 2		N	-0-			-0-
*04		5721 X	5721	-0-	-0- B	-0-	5695 2	26 9	N	24	24 1		-0-
05		6239 X	6239	-0-	-0- B	-0-	6216 2	23 9	N	21	21 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1333 N	1164	-0-	-169 B	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
*01		1302 N	1081	-0-	-221 B	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
02		1247 N	1011	-0-	-236 B	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
03		1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
*04		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1287	2		1 9	N	1		1 1		-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1347	2		1 9	N	1		1 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																
12		3224 X	2959	-0-	-265 B	-0-	2959	2			N	-0-				-0-
*01		2914 X	2443	-0-	-471 B	-0-	2443	2			N	-0-				-0-
02		2204 X	1236	-0-	-968 B	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
03		2945 X	529	-0-	-2416 B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
*04		3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-				-0-
05		2945 X	2225	-0-	-720 B	-0-	2225	2			N	-0-				-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																
12		3224 X	2969	-0-	-255 B	-0-	2969	2			N	-0-				36
*01		3131 X	2889	-0-	-242 B	-0-	2889	2			N	-0-				36
*02		2842 X	2813	-0-	-29 B	-0-	2813	2			N	-0-				36
03		3038 X	3037	-0-	-1 B	-0-	3037	2			N	-0-				36
*04		3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	2			N	-0-				36
05		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-				36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																
12		3627 X	2427	-0-	-1200 B	-0-	2425	2		2 9	N	2		2 8		-0-
*01		3565 X	2310	-0-	-1255 B	-0-	2309	2		1 9	N	1		1 1		-0-
02		2726 X	2516	-0-	-210 B	-0-	2516	2			N	-0-				-0-
03		3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	2			N	-0-				-0-
*04		2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-	2402	2		2 9	N	2		2 1		-0-
05		2697 X	897	-0-	-1800 B	-0-	895	2		2 9	N	2		2 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																
12		4185 X	4174	-0-	-11 B	-0-	4174	2			N	-0-				-0-
*01		4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-				-0-
02		4031 X	3877	-0-	-154 B	-0-	3877	2			N	-0-				-0-
03		4309 X	3761	-0-	-548 B	-0-	3761	2			N	-0-				-0-
04		4170 X	3837	-0-	-333 B	-0-	3835	2		2 9	N	2		2 1		-0-
05		4278 X	3588	-0-	-690 B	-0-	3586	2		2 9	N	2		2 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932																
12		2015 N	1970	-0-	-45 B	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
*01		2046 N	1918	-0-	-128 B	-0-	1918	2			N	-0-				-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-				-0-
03		1984 N	1947	-0-	-37 B	-0-	1947	2			N	-0-				-0-
04		1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833	2			N	-0-				-0-
05		2015 N	1872	-0-	-143 B	-0-	1872	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016																
12		4340 X	3838	-0-	-502 B	-0-	3835	2		3 9	N	3		3 8		-0-
*01		4340 X	3525	-0-	-815 B	-0-	3523	2		2 9	N	2		2 1		-0-
02		4060 X	3419	-0-	-641 B	-0-	3419	2			N	-0-				-0-
03		4092 X	3639	-0-	-453 B	-0-	3639	2			N	-0-				-0-
04		3960 X	3759	-0-	-201 B	-0-	3750	2		9 9	N	8		8 1		-0-
05		3844 X	3531	-0-	-313 B	-0-	3523	2		8 9	N	7		7 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1612 X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
*01		1395 X	-48	-0-	-1347 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02		841 X	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-					-0-
03		1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*04		1065 X	1065	-0-	-0- B	-0-	1064	2		1	9	N	1		1	1	-0-
05		596 X	596	-0-	-0- B	-0-	594	2		2	9	N	2		2	8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*01		4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*02		2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	2136	2		1	9	N	1		1	1	-0-
*03		2108 X	1695	-0-	-413 B	-0-	1694	2		1	9	N	1		1	1	-0-
*04		2076 X	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2				N	-0-				-0-
05		2108 X	1827	-0-	-281 B	-0-	1826	2		1	9	N	1		1	8	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020																	
12		3627 X	2956	-0-	-671 B	-0-	2955	2		1	9	N	1		1	8	-0-
*01		3627 X	2668	-0-	-959 B	-0-	2668	2				N	-0-				-0-
02		3393 X	2529	-0-	-864 B	-0-	2529	2				N	-0-				-0-
03		3627 X	2526	-0-	-1101 B	-0-	2526	2				N	-0-				-0-
04		3510 X	3033	-0-	-477 B	-0-	3032	2		1	9	N	1		1	1	-0-
05		2945 X	2649	-0-	-296 B	-0-	2649	2				N	-0-				-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986																	
12		2449 X	2059	-0-	-390 B	-0-	2058	2		1	9	N	1		1	8	-0-
*01		2356 X	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	2				N	-0-				-0-
02		2204 X	1975	-0-	-229 B	-0-	1975	2				N	-0-				-0-
03		2356 X	2170	-0-	-186 B	-0-	2170	2				N	-0-				-0-
04		2250 X	2065	-0-	-185 B	-0-	2064	2		1	9	N	1		1	1	-0-
05		2325 X	1997	-0-	-328 B	-0-	1996	2		1	9	N	1		1	8	-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585																	
12		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	156	1		3466	2	N	-0-				43
*01		1907 X	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2				N	-0-				43
*02		4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	2				N	-0-				43
*03		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3431	2		2	9	N	2		2	1	43
*04		3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	3489	2		2	9	N	2		2	1	43
05		1705 X	429	-0-	-1276 B	-0-	429	2				N	-0-				43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			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-
04		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469															
12		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01		310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
04		150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
12		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01		155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
12		3410 X	3031	-0-	-379 B	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
01		3410 X	3024	-0-	-386 B	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
02		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
03		3069 X	2480	-0-	-589 B	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
04		3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
05		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
12		3162 X	2989	-0-	-173 B	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01		3162 X	2965	-0-	-197 B	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
02		2958 X	2946	-0-	-12 B	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
03		3100 X	3054	-0-	-46 B	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
04		2880 X	2769	-0-	-111 B	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
05		3162 X	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	2			N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
12		3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3664	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*01		4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
02		4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
03		3317 X	2650	-0-	-667 B	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
*04		5630 X	5630	-0-	-0- B	-0-	5629	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		3317 X	2012	-0-	-1305 B	-0-	2012	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
12		3782 X	3079	-0-	-703 B	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
01		3782 X	3439	-0-	-343 B	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
02		3538 X	1022	-0-	-2516 B	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
03		3069 X	540	-0-	-2529 B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
04		3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
05		3441 X	1020	-0-	-2421 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3379 X	2807	-0-	-572 B	-0-	2807 2		N	-0-		69
*01		3379 X	771	-0-	-2608 B	-0-	771 2		N	-0-		69
*02		2902 X	2902	-0-	-0- B	-0-	2902 2	1 9	N	1 1		69
*03		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3609 2	2 9	N	2 1		69
*04		3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	3187 2	2 9	N	2 1		69
05		3100 X	2641	-0-	-459 B	-0-	2640 2	1 9	N	1 8		69

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
12		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-		-0-
01		651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-		-0-
03		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-		-0-
04		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	876 2	6 9	N	5 1		-0-
05		6511 X	6511	-0-	-0- B	-0-	6503 2	8 9	N	7 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
12		3100 X	1192	-0-	-1908 B	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
*01		3100 X	1802	-0-	-1298 B	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
02		2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
03		1922 X	1264	-0-	-658 B	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
04		1740 X	1640	-0-	-100 B	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	1883	-0-	-1217 B	-0-	1883 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
12		1240 X	1199	-0-	-41 B	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
01		1240 X	911	-0-	-329 B	-0-	911 2		N	-0-		-0-
02		1160 X	925	-0-	-235 B	-0-	925 2		N	-0-		-0-
03		1240 X	870	-0-	-370 B	-0-	870 2		N	-0-		-0-
04		1200 X	845	-0-	-355 B	-0-	845 2		N	-0-		-0-
05		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
12		3131 X	2831	-0-	-300 B	-0-	2830 2	1 9	N	1 8		-0-
*01		3131 X	2886	-0-	-245 B	-0-	2884 2	2 9	N	2 1		-0-
02		2726 X	2696	-0-	-30 B	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
03		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
*04		2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	2914 2	7 9	N	6 1		-0-
05		2883 X	2825	-0-	-58 B	-0-	2819 2	6 9	N	5 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
12		5115 X	5013	-0-	-102 B	-0-	5013 2		N	-0-		-0-
*01		5363 X	3832	-0-	-1531 B	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
02		5655 X	4928	-0-	-727 B	-0-	4928 2		N	-0-		-0-
03		6045 X	5340	-0-	-705 B	-0-	5340 2		N	-0-		-0-
04		5850 X	4887	-0-	-963 B	-0-	4887 2		N	-0-		-0-
05		5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5851 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
12		2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
*01		2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
02		1856 X	1622	-0-	-234 B	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
03		1984 N	1702	-0-	-282 B	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
*04		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
12		2883 X	2701	-0-	-182 B	-0-	2701	2		N	-0-	-0-
*01		3038 X	2696	-0-	-342 B	-0-	2696	2		N	-0-	-0-
02		2842 X	2625	-0-	-217 B	-0-	2625	2		N	-0-	-0-
03		3038 X	2254	-0-	-784 B	-0-	2254	2		N	-0-	-0-
*04		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2		N	-0-	-0-
05		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2		N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
12		7006 X	3695	-0-	-3311 B	-0-	3693	2	2 9	N	2	2 8
*01		7006 X	4169	-0-	-2837 B	-0-	4168	2	1 9	N	1	1 1
02		6554 X	5006	-0-	-1548 B	-0-	5006	2		N	-0-	-0-
03		6758 X	4213	-0-	-2545 B	-0-	4213	2		N	-0-	-0-
04		6540 X	4489	-0-	-2051 B	-0-	4487	2	2 9	N	2	2 1
05		5363 X	3739	-0-	-1624 B	-0-	3737	2	2 9	N	2	2 8

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
12		4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	2		N	-0-	-0-
*01		3968 X	3479	-0-	-489 B	-0-	3479	2		N	-0-	-0-
02		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	2		N	-0-	-0-
03		4451 X	4451	-0-	-0- B	-0-	4451	2		N	-0-	-0-
04		3840 X	3786	-0-	-54 B	-0-	3786	2		N	-0-	-0-
05		5017 X	5017	-0-	-0- B	-0-	5017	2		N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041												
12		3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	2		N	-0-	-0-
*01		3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	2		N	-0-	-0-
02		3973 X	3643	-0-	-330 B	-0-	3643	2		N	-0-	-0-
03		4247 X	3894	-0-	-353 B	-0-	3894	2		N	-0-	-0-
*04		4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4763	2	2 9	N	2	2 1
05		4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4770	2	1 9	N	1	1 8

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
12		1192 X	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-	75
*01		1988 X	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2		N	-0-	75
02		2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2		N	-0-	75
03		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2		N	-0-	75
04		1920 N	1213	-0-	-707 B	-0-	1213	2		N	-0-	75
05		2387 N	1038	-0-	-1349 B	-0-	1038	2		N	-0-	75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
12		3751 X	2596	-0-	-1155 B	-0-	2596	2		N	-0-	55
*01		3751 X	1636	-0-	-2115 B	-0-	1636	2		N	-0-	55
02		3016 X	2651	-0-	-365 B	-0-	2651	2		N	-0-	55
03		2938 X	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2		N	-0-	55
04		2760 X	2647	-0-	-113 B	-0-	2647	2		N	-0-	55
05		2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	2		N	-0-	55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238												
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-	-0-
*01		2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	2		N	-0-	-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		N	-0-	-0-
03		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-	-0-
*04		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2		N	-0-	-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5146 X	1844	-0-	-3302 B	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
*01		5053 X	1956	-0-	-3097 B	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	1782	-0-	-2220 B	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
03		2139 X	1615	-0-	-524 B	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
04		2070 X	1987	-0-	-83 B	-0-	1985 2		N	2	2 1		-0-
05		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	4089 2		N	2	2 8		-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295													
12		217 N	74	-0-	-143 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01		279 N	35	-0-	-244 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02		116 N	66	-0-	-50 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190													
12		713 N	480	-0-	-233 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
01		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
02		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
05		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718													
12		11780 X	10732	-0-	-1048 B	-0-	10730 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*01		11594 X	11116	-0-	-478 B	-0-	11116 2		N	-0-			-0-
02		10643 X	10500	-0-	-143 B	-0-	10500 2		N	-0-			-0-
03		11377 X	10897	-0-	-480 B	-0-	10897 2		N	-0-			-0-
04		10890 X	10531	-0-	-359 B	-0-	10530 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		11222 X	10529	-0-	-693 B	-0-	10528 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850													
12		2821 X	2447	-0-	-374 B	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
*01		2821 X	1577	-0-	-1244 B	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
02		2639 X	1313	-0-	-1326 B	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
03		2821 X	1392	-0-	-1429 B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
04		2730 X	1268	-0-	-1462 B	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
05		2449 X	1212	-0-	-1237 B	-0-	1212 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084													
12		2356 X	1864	-0-	-492 B	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
*01		2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	2492 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
03		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
04		2280 N	2003	-0-	-277 B	-0-	2002 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2006 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272													
12		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 2		N	-0-			-0-
*01		2728 N	2206	-0-	-522 B	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
02		2378 N	2201	-0-	-177 B	-0-	2201 2		N	-0-			-0-
03		2635 N	2422	-0-	-213 B	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
*04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2262 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	2251 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2635 X	1654	-0-	-981 B	-88320	1654	2			N	-0-					-0-
01		2635 X	467	-0-	-2168 B	-88320	467	2			N	-0-					-0-
02		2900 N	591	-0-	-2309 B	-88320	591	2			N	-0-					-0-
03		1643 N	749	-0-	-894 B	-88320	749	2			N	-0-					-0-
04		450 N	550	-0-	100 B	-88220	550	2			N	-0-					-0-
05		620 N	713	-0-	93 B	-88127	713	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194																	
12		5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	5593	2			N	-0-					65
*01		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					65
02		2169 X	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					65
03		2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-					65
04		2040 X	1609	-0-	-431 B	-0-	1609	2			N	-0-					65
05		2108 X	1750	-0-	-358 B	-0-	1750	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619																	
12		7223 X	5919	-0-	-1304 B	-0-	5917	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01		9300 X	7790	-0-	-1510 B	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02		8700 X	3754	-0-	-4946 B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03		9300 X	7643	-0-	-1657 B	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
*04		10136 X	10136	-0-	-0- B	-0-	10135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		7781 X	4035	-0-	-3746 B	-0-	4034	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688																	
12		6510 X	5643	-0-	-867 B	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
01		6510 X	4601	-0-	-1909 B	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02		5858 X	5506	-0-	-352 B	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
03		6107 X	5636	-0-	-471 B	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04		5850 X	5345	-0-	-505 B	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05		5890 X	3908	-0-	-1982 B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862																	
12		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02		464 N	447	-0-	-17 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04		480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	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																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
01		0 N	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
05		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																	
12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01		248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02		174 N	154	-0-	-20 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03		217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		2821 X	1717	-0-	-1104 B	-0-	1716	2	1	9	N	-0-
*01		2852 X	2793	-0-	-59 B	-0-	2793	2			N	-0-
02		2668 X	1647	-0-	-1021 B	-0-	1647	2			N	-0-
03		3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	2			N	-0-
04		2700 X	1665	-0-	-1035 B	-0-	1665	2			N	-0-
05		2790 X	350	-0-	-2440 B	-0-	350	2			N	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
12		4154 X	3913	-0-	-241 B	-0-	3912	2	1	9	N	-0-
*01		3999 X	3932	-0-	-67 B	-0-	3932	2			N	-0-
02		3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-
03		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	2			N	-0-
*04		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4163	2	1	9	N	-0-
05		3968 X	3802	-0-	-166 B	-0-	3802	2			N	-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
12		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	76	1	1742	2	N	-0-
*01		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-
02		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-
03		2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-
*04		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-
05		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	2			N	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
12		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	20
*01		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	20
*02		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	20
03		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	20
*04		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	20
05		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
12		1581 N	1313	-0-	-268 B	-0-	1313	2			N	15
*01		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	15
*02		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	15
03		3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	3797	2			N	15
*04		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	15
05		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
12		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-
01		1302 N	39	-0-	-1263 B	-0-	39	2			N	-0-
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-
03		124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			N	-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		609 N	38	-0-	-571 B	-0-	38	2			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		2542 X	1974	-0-	-568 B	-0-	1973	2	1	9	N	-0-
*01		2542 X	2170	-0-	-372 B	-0-	2170	2			N	-0-
02		2378 X	2215	-0-	-163 B	-0-	2215	2			N	-0-
03		2449 X	2353	-0-	-96 B	-0-	2353	2			N	-0-
04		2370 X	2005	-0-	-365 B	-0-	2004	2	1	9	N	-0-
05		2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	2595	2	1	9	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
12		2759 X	1604	-0-	-1155 B	-0-	1603	2	1	9	N	-0-
*01		2759 X	1620	-0-	-1139 B	-0-	1618	2	2	9	N	-0-
02		1682 N	1509	-0-	-173 B	-0-	1509	2			N	-0-
03		1612 N	1584	-0-	-28 B	-0-	1584	2			N	-0-
04		1560 N	1523	-0-	-37 B	-0-	1516	2	7	9	N	-0-
05		1612 N	1557	-0-	-55 B	-0-	1551	2	6	9	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
12		4495 X	754	-0-	-3741 B	-0-	754	2			N	-0-
*01		1240 X	723	-0-	-517 B	-0-	722	2	1	9	N	-0-
02		1247 X	670	-0-	-577 B	-0-	670	2			N	-0-
03		1333 X	617	-0-	-716 B	-0-	617	2			N	-0-
04		1290 X	507	-0-	-783 B	-0-	505	2	2	9	N	-0-
05		920 X	920	-0-	-0- B	-0-	918	2	2	9	N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
12		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-
*01		2976 X	2471	-0-	-505 B	-0-	2471	2			N	-0-
02		3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	3998	2			N	-0-
03		3813 X	1472	-0-	-2341 B	-0-	1472	2			N	-0-
04		3690 X	3223	-0-	-467 B	-0-	3223	2			N	-0-
05		3813 X	2559	-0-	-1254 B	-0-	2559	2			N	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
12		3875 X	3771	-0-	-104 B	-0-	3771	2			N	-0-
*01		3875 X	3699	-0-	-176 B	-0-	3699	2			N	-0-
02		3625 X	3394	-0-	-231 B	-0-	3394	2			N	-0-
03		3844 X	3351	-0-	-493 B	-0-	3351	2			N	-0-
04		3690 X	3146	-0-	-544 B	-0-	3146	2			N	-0-
05		3782 X	3543	-0-	-239 B	-0-	3543	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
12		3224 X	3129	-0-	-95 B	-0-	3129	2			N	-0-
*01		4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-
02		10524 X	10524	-0-	-0- B	-0-	10524	2			N	-0-
03		11237 X	11237	-0-	-0- B	-0-	11237	2			N	-0-
*04		4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-
05		4495 X	4389	-0-	-106 B	-0-	4389	2			N	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
12		1302 X	1052	-0-	-250 B	-0-	1052	2			N	-0-
01		1302 X	1115	-0-	-187 B	-0-	1115	2			N	-0-
02		1218 X	1049	-0-	-169 B	-0-	1049	2			N	-0-
03		1147 X	1023	-0-	-124 B	-0-	1023	2			N	-0-
04		1110 X	1032	-0-	-78 B	-0-	1032	2			N	-0-
05		1116 X	1023	-0-	-93 B	-0-	1023	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1860 N	831	-0-	-1029 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01		868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02		957 N	787	-0-	-170 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	873	2	28	9	N	25					25
*04		780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715	2			N	-0-					25
05		837 N	571	-0-	-266 B	-0-	571	2			N	-0-					25

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227																	
12		2852 X	2709	-0-	-143 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*01		2945 X	2843	-0-	-102 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03		2697 N	2267	-0-	-430 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*04		3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	3003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		2790 N	1843	-0-	-947 B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747																	
12		2015 X	1280	-0-	-735 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01		2015 X	1093	-0-	-922 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02		2349 X	1016	-0-	-1333 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03		2511 X	953	-0-	-1558 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04		2430 X	833	-0-	-1597 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05		1271 X	529	-0-	-742 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916																	
12		4805 X	3381	-0-	-1424 B	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*01		4805 X	3471	-0-	-1334 B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02		4089 X	3425	-0-	-664 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03		3751 X	3181	-0-	-570 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04		3630 X	3531	-0-	-99 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05		4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774																	
12		363 X	363	-0-	-0- B	-0-	10	1	353	2	N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-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																	
12		558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*01		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	521	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1084	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562																	
12		4030 X	3658	-0-	-372 B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*01		4030 X	3862	-0-	-168 B	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02		3770 X	2922	-0-	-848 B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03		3906 X	2606	-0-	-1300 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04		3750 X	2595	-0-	-1155 B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05		3875 X	2775	-0-	-1100 B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2449 X	2398	-0-	-51 B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*01		3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02		2320 N	2160	-0-	-160 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03		2387 N	2097	-0-	-290 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04		2880 X	2054	-0-	-826 B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05		2976 X	1754	-0-	-1222 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050																	
12		3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*01		4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02		3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03		3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*04		3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05		5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	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																	
12		7227 X	7227	-0-	-0- B	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*01		4216 X	3819	-0-	-397 B	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02		3944 X	1771	-0-	-2173 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03		4216 X	1332	-0-	-2884 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04		4080 X	1160	-0-	-2920 B	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
05		4216 X	1590	-0-	-2626 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																	
12		3627 X	1884	-0-	-1743 B	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01		3596 X	2704	-0-	-892 B	-0-	2703	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02		3364 X	2252	-0-	-1112 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03		2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04		2610 X	2532	-0-	-78 B	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05		2697 X	2384	-0-	-313 B	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005																	
12		2356 N	1992	-0-	-364 B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*01		2170 N	2013	-0-	-157 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02		1914 N	1859	-0-	-55 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03		1984 N	1842	-0-	-142 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04		1950 N	1930	-0-	-20 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05		1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511																	
12		4681 X	7289	-0-	2608 B	-1508409	7289	2			N	-0-					-0-
*01		4650 X	477	-0-	-4173 B	-1508409	477	2			N	-0-					-0-
02		4350 X	13	-0-	-4337 B	-1508409	13	2			N	-0-					-0-
03		7285 X	-0-	-0-	-7285 B	-1508409					N	-0-					-0-
04		7050 X	-0-	-0-	-7050 B	-1508409					N	-0-					-0-
05		7285 X	2274	-0-	-5011 B	-1508409	2274	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919																	
12		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04		1740 N	1161	-0-	-579 B	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		4712 X	4156	-0-	-556 B	-0-	4153	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*01		4712 X	3579	-0-	-1133 B	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
02		4408 X	3399	-0-	-1009 B	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
03		4185 X	3767	-0-	-418 B	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
04		4050 X	3809	-0-	-241 B	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
05		4154 X	3476	-0-	-678 B	-0-	3476	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644															
12		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31 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-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-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															
12		899 X	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
*01		940 X	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03		837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
*04		4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	4364	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05		4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	4549	2	3	9	N	3	3	8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936															
12		1984 N	1885	-0-	-99 B	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
*01		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
03		1891 N	1554	-0-	-337 B	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
04		1710 N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
05		1519 N	1301	-0-	-218 B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070															
12		4278 X	2983	-0-	-1295 B	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
*01		4402 X	2636	-0-	-1766 B	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
02		4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
03		4402 X	3973	-0-	-429 B	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
*04		3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
05		4402 X	4329	-0-	-73 B	-0-	4329	2			N	-0-			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066															
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04		3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		32 X	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
*01		0 N	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*01		4316 X	4316	-0-	-0- B	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02		5481 X	4697	-0-	-784 B	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03		5859 X	3832	-0-	-2027 B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04		5670 X	4694	-0-	-976 B	-0-	4693	2	1	9	N	1		1	1		-0-
05		5053 X	3178	-0-	-1875 B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852																	
12		2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01		2098 X	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02		1595 X	800	-0-	-795 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03		1705 X	1288	-0-	-417 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2492	2	4	9	N	4		4	1		-0-
05		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941																	
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*01		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05		682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517																	
12		2511 X	1336	-0-	-1175 B	-0-	1335	2	1	9	N	1		1	8		-0-
*01		2511 X	1483	-0-	-1028 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02		1566 X	972	-0-	-594 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03		2208 X	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*04		1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05		1488 X	577	-0-	-911 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397																	
12		496 X	322	-0-	-174 B	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
*01		496 X	317	-0-	-179 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03		310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944																	
12		8918 X	8918	-0-	-0- B	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
*01		8680 X	8095	-0-	-585 B	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02		8120 X	8112	-0-	-8 B	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
03		8680 X	8422	-0-	-258 B	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
*04		8639 X	8639	-0-	-0- B	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05		9170 X	9170	-0-	-0- B	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652																	
12		4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	4666	2	8	9	N	7		7	8		-0-
*01		4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	4164	2	1	9	N	1		1	1		-0-
02		3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03		3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
*04		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3575	2	4	9	N	4		4	1		-0-
05		3565 X	3204	-0-	-361 B	-0-	3201	2	3	9	N	3		3	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*01		806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03		620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04		690 N	641	-0-	-49 B	-0-	640	2	1	9	N	1		1	1		-0-
05		744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085																	
12		5310 X	5310	-0-	-0- B	-0-	5307	2	3	9	N	3		3	8		-0-
*01		5301 X	5004	-0-	-297 B	-0-	5003	2	1	9	N	1		1	1		-0-
02		4959 X	3856	-0-	-1103 B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03		5301 X	3769	-0-	-1532 B	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04		5130 X	3464	-0-	-1666 B	-0-	3462	2	2	9	N	2		2	1		-0-
05		5301 X	3292	-0-	-2009 B	-0-	3290	2	2	9	N	2		2	8		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875																	
12		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590	2	1	9	N	1		1	8		-0-
*01		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*04		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2526	2	1	9	N	1		1	1		-0-
05		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2561	2	1	9	N	1		1	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821																	
12		3627 X	3205	-0-	-422 B	-0-	3204	2	1	9	N	1		1	8		-0-
*01		3627 X	3342	-0-	-285 B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02		3335 X	2674	-0-	-661 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
03		3503 X	3285	-0-	-218 B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
04		3240 X	3034	-0-	-206 B	-0-	3033	2	1	9	N	1		1	1		-0-
05		3348 X	3166	-0-	-182 B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806																	
12		2232 N	1757	-0-	-475 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*01		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04		2310 N	2102	-0-	-208 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05		2232 N	1646	-0-	-586 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924																	
12		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*01		2604 N	2496	-0-	-108 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02		2436 N	2355	-0-	-81 B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03		2604 N	2338	-0-	-266 B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04		2430 N	2401	-0-	-29 B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05		2511 N	2369	-0-	-142 B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
12		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
*01		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-	
02		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-	
03		589 N	315	-0-	-274 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-	
04		480 N	39	-0-	-441 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
05		558 N	6	-0-	-552 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-	

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703																		
12		2356 X	2506	-0-	150 B	-830704	2506	2			N	-0-					-0-	
*01		2356 X	4761	-0-	2405 B	-828299	4761	2			N	-0-					-0-	
02		2204 X	3878	-0-	1674 B	-826625	3878	2			N	-0-					-0-	
03		2356 X	3528	-0-	1172 B	-825453	3528	2			N	-0-					-0-	
04		2280 X	2473	-0-	193 B	-825260	2473	2			N	-0-					-0-	
05		2356 X	3394	-0-	1038 B	-824222	3394	2			N	-0-					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031																		
12		1767 N	1590	-0-	-177 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-	
*01		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-	
02		1508 N	971	-0-	-537 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-	
03		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-	
*04		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-	
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979																		
12		1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-	
*01		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-	
*02		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-	
03		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-	
04		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-	
05		1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-	

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810																		
12		4154 X	3857	-0-	-297 B	-0-	127	1	3730	2	N	-0-					78	
*01		4154 X	2859	-0-	-1295 B	-0-	2859	2			N	-0-					78	
*02		3480 X	3125	-0-	-355 B	-0-	3003	2	122	9	N	111	1	8			188	
*03		3844 X	2880	-0-	-964 B	-0-	2874	2	6	9	N	5	174	1		1	8	18
*04		3720 X	2605	-0-	-1115 B	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			18	
05		3844 X	2190	-0-	-1654 B	-0-	2190	2			N	-0-					18	

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102																		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05		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																		
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		3193 X	2752	-0-	-441 B	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*01		3193 X	2974	-0-	-219 B	-0-	2968	2	6	9	N	5					5
*02		2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	2			N	-0-					5
*03		2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	2			N	-0-					5
*04		2880 X	1739	-0-	-1141 B	-0-	1739	2			N	-0-					5
05		2976 X	1767	-0-	-1209 B	-0-	1767	2			N	-0-					5

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252																	
12		2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01		2046 N	1865	-0-	-181 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02		1943 N	1169	-0-	-774 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03		1767 N	1189	-0-	-578 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04		1800 N	1075	-0-	-725 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05		1240 N	934	-0-	-306 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528																	
12		2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*01		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02		4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*04		3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
05		3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142																	
12		1767 N	1449	-0-	-318 B	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04		1560 N	1283	-0-	-277 B	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		1674 N	1070	-0-	-604 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																	
12		6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
*01		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6230	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02		5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03		5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
*04		5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5674	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	5606	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																	
12		1829 N	1677	-0-	-152 B	-0-	80	1	1597	2	N	-0-					-0-
*01		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02		1711 N	1335	-0-	-376 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03		1674 N	1185	-0-	-489 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04		1380 N	925	-0-	-455 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05		1426 N	1226	-0-	-200 B	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																	
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13020 X	8148	-0-	-4872 B	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
*01		13020 X	5981	-0-	-7039 B	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02		9677 X	9677	-0-	-0- B	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
03		9238 X	8495	-0-	-743 B	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
*04		9204 X	9204	-0-	-0- B	-0-	9203	2	1	9	N	1		1	1		-0-
05		10354 X	2314	-0-	-8040 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																	
12		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*01		1922 N	1086	-0-	-836 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*04		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05		2077 N	1903	-0-	-174 B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
12		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05		1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																	
12		2542 X	2342	-0-	-200 B	-0-	2338	2	4	9	N	4		4	8		-0-
*01		2542 X	1350	-0-	-1192 B	-0-	1349	2	1	9	N	1		1	1		-0-
02		2378 X	1093	-0-	-1285 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03		2542 X	1940	-0-	-602 B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*04		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3354	2	2	9	N	2		2	1		-0-
05		4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4149	2	2	9	N	2		2	8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																	
12		744 N	757	-0-	13 B	-101798	757	2			N	-0-					-0-
*01		651 N	285	-0-	-366 B	-101798	285	2			N	-0-					-0-
02		348 N	608	-0-	260 B	-101538	608	2			N	-0-					-0-
03		744 N	561	-0-	-183 B	-101538	561	2			N	-0-					-0-
04		270 N	499	-0-	229 B	-101309	499	2			N	-0-					-0-
05		651 N	1079	-0-	428 B	-100881	1079	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																	
12		806 N	602	-0-	-204 B	-0-	602	2			N	-0-					55
01		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					55
02		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					55
03		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					55
04		1050 N	878	-0-	-172 B	-0-	878	2			N	-0-					55
05		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 2			N	-0-	-0-
*01		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 2			N	-0-	-0-
02		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2			N	-0-	-0-
03		868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836 2			N	-0-	-0-
04		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802 2			N	-0-	-0-
05		868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
12		845 X	845	-0-	-0- B	-0-	845 2			N	-0-	-0-
01		3844 X	3835	-0-	-9 B	-0-	3835 2			N	-0-	-0-
02		4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	4287 2			N	-0-	-0-
03		3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976 2			N	-0-	-0-
04		3720 X	527	-0-	-3193 B	-0-	527 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-				N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
12		10788 X	9149	-0-	-1639 B	-0-	9149 2			N	-0-	57
*01		11625 X	11026	-0-	-599 B	-0-	11025 2	1 9	N	1	1 1	57
*02		10875 X	10163	-0-	-712 B	-0-	10162 2	1 9	N	1	1 1	57
*03		11625 X	10757	-0-	-868 B	-0-	10755 2	2 9	N	2	2 1	57
04		10920 X	10313	-0-	-607 B	-0-	10311 2	2 9	N	2	2 1	57
05		11036 X	7128	-0-	-3908 B	-0-	7128 2			N	-0-	57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
12		6417 X	3789	-0-	-2628 B	-0-	3789 2			N	-0-	-0-
*01		6417 X	2080	-0-	-4337 B	-0-	2080 2			N	-0-	-0-
02		5626 X	4408	-0-	-1218 B	-0-	4408 2			N	-0-	-0-
03		5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968 2			N	-0-	-0-
*04		5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	5065 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		4712 X	2394	-0-	-2318 B	-0-	2393 2	1 9	N	1	1 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
12		5239 X	4717	-0-	-522 B	-0-	4717 2			N	-0-	-0-
*01		5239 X	4579	-0-	-660 B	-0-	4579 2			N	-0-	-0-
02		4785 X	4042	-0-	-743 B	-0-	4042 2			N	-0-	-0-
03		4712 X	4659	-0-	-53 B	-0-	4659 2			N	-0-	-0-
04		4560 X	4111	-0-	-449 B	-0-	4110 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5117 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
12		11338 X	11338	-0-	-0- B	-0-	11338 2			N	-0-	-0-
*01		7409 X	4551	-0-	-2858 B	-0-	4551 2			N	-0-	-0-
02		6931 X	3495	-0-	-3436 B	-0-	3495 2			N	-0-	-0-
03		7409 X	3017	-0-	-4392 B	-0-	3017 2			N	-0-	-0-
04		7170 X	5264	-0-	-1906 B	-0-	5263 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		7409 X	6204	-0-	-1205 B	-0-	6204 2			N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
12		3565 X	3400	-0-	-165 B	-0-	3400 2			N	-0-	-0-
*01		3565 X	2565	-0-	-1000 B	-0-	2565 2			N	-0-	-0-
02		3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3542 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	2416	-0-	-994 B	-0-	2416 2			N	-0-	-0-
04		3300 X	2817	-0-	-483 B	-0-	2817 2			N	-0-	-0-
05		3565 X	3095	-0-	-470 B	-0-	3095 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		38688 X	36476	-0-	-2212 B	-0-	36476	2		N	-0-	-0-
*01		39246 X	33522	-0-	-5724 B	-0-	33521	2	1	9	N	-0-
02		36714 X	31371	-0-	-5343 B	-0-	31371	2		N	-0-	-0-
03		39246 X	32884	-0-	-6362 B	-0-	32884	2		N	-0-	-0-
04		35700 X	28537	-0-	-7163 B	-0-	28533	2	4	9	N	-0-
05		36487 X	29224	-0-	-7263 B	-0-	29221	2	3	9	N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
12		2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2		N	-0-	-0-
*01		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2		N	-0-	-0-
02		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2		N	-0-	-0-
03		2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
*04		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2		N	-0-	-0-
05		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	2		N	-0-	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
12		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2		N	-0-	-0-
*01		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
02		1334 N	963	-0-	-371 B	-0-	963	2		N	-0-	-0-
03		1581 N	1214	-0-	-367 B	-0-	1214	2		N	-0-	-0-
04		1110 N	1056	-0-	-54 B	-0-	1054	2	2	9	N	-0-
05		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	2		N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
12		7207 X	7207	-0-	-0- B	-0-	303	1	6904	2	N	-0-
*01		4774 X	1279	-0-	-3495 B	-0-	1279	2		N	-0-	-0-
02		8845 X	213	-0-	-8632 B	-0-	213	2		N	-0-	-0-
03		9455 X	170	-0-	-9285 B	-0-	170	2		N	-0-	-0-
04		9150 X	67	-0-	-9083 B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
05		7192 X	-0-	-0-	-7192 B	-0-				N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
12		3193 X	2392	-0-	-801 B	-0-	2392	2		N	-0-	-0-
*01		3131 X	2758	-0-	-373 B	-0-	2757	2	1	9	N	-0-
02		2813 X	2271	-0-	-542 B	-0-	2271	2		N	-0-	-0-
03		3007 X	1570	-0-	-1437 B	-0-	1570	2		N	-0-	-0-
04		2910 X	1086	-0-	-1824 B	-0-	1086	2		N	-0-	-0-
05		2759 X	360	-0-	-2399 B	-0-	360	2		N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
12		93 X	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
01		93 X	34	-0-	-59 B	-0-	34	2		N	-0-	-0-
02		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-	-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2		N	-0-	-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2		N	-0-	-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2		N	-0-	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
12		8110 X	8110	-0-	-0- B	-0-	8110	2		N	-0-	-0-
*01		6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	6405	2		N	-0-	-0-
02		3596 X	939	-0-	-2657 B	-0-	939	2		N	-0-	-0-
03		6319 X	6319	-0-	-0- B	-0-	6319	2		N	-0-	-0-
*04		4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	2		N	-0-	-0-
05		9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	9198	2	1	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2387 X	183	-0-	-2204 B	-0-		4	1	179	2	-0-
*01		2821 X	180	-0-	-2641 B	-0-		180	2			-0-
02		2639 X	138	-0-	-2501 B	-0-		138	2			-0-
03		2821 X	99	-0-	-2722 B	-0-		99	2			-0-
04		450 X	105	-0-	-345 B	-0-		104	2	1	9	-0-
05		186 X	20	-0-	-166 B	-0-		20	2			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
12		5704 X	5325	-0-	-379 B	-0-		5325	2			-0-
01		5704 X	3481	-0-	-2223 B	-0-		3481	2			-0-
02		5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-		5673	2			-0-
03		5704 X	5586	-0-	-118 B	-0-		5586	2			-0-
04		5280 X	4946	-0-	-334 B	-0-		4946	2			-0-
05		6076 X	5090	-0-	-986 B	-0-		5090	2			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
12		4836 X	1763	-0-	-3073 B	-0-		1763	2			-0-
*01		3999 X	2792	-0-	-1207 B	-0-		2792	2			-0-
02		3741 X	1741	-0-	-2000 B	-0-		1741	2			-0-
03		3999 X	1270	-0-	-2729 B	-0-		1270	2			-0-
04		2700 X	943	-0-	-1757 B	-0-		943	2			-0-
05		2790 X	1169	-0-	-1621 B	-0-		1169	2			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
12		3069 X	1330	-0-	-1739 B	-0-		1330	2			-0-
*01		1643 X	1343	-0-	-300 B	-0-		1343	2			-0-
02		1252 X	1252	-0-	-0- B	-0-		1252	2			-0-
03		1333 X	1277	-0-	-56 B	-0-		1277	2			-0-
04		1290 X	1096	-0-	-194 B	-0-		1095	2	1	9	-0-
05		1333 X	1261	-0-	-72 B	-0-		1260	2	1	9	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
12		5642 X	4549	-0-	-1093 B	-0-		4549	2			-0-
*01		5642 X	2092	-0-	-3550 B	-0-		2092	2			-0-
02		5811 X	5811	-0-	-0- B	-0-		5811	2			-0-
03		5580 X	2841	-0-	-2739 B	-0-		2841	2			-0-
04		5400 X	3173	-0-	-2227 B	-0-		3173	2			-0-
05		6200 X	4044	-0-	-2156 B	-0-		4044	2			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
12		4929 X	3667	-0-	-1262 B	-0-		3667	2			115
*01		4030 X	3231	-0-	-799 B	-0-		3231	2			115
02		4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-		4127	2			115
03		3968 X	2796	-0-	-1172 B	-0-		2796	2			115
04		3840 X	3659	-0-	-181 B	-0-		3659	2			115
05		4402 X	3298	-0-	-1104 B	-0-		3298	2			115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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	EOM BALANCE
12		1209 N	791	-0-	-418 B	-0-	791	2		N	-0-	78
*01		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2		N	-0-	78
02		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2		N	-0-	78
*03		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1836	2	3 9	N	3	78
*04		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1981	2	3 9	N	3	78
05		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1441	2	1 9	N	1	78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
12		1856 X	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
*01		1147 X	719	-0-	-428 B	-0-	719	2		N	-0-	-0-
02		4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	2		N	-0-	-0-
03		2263 X	1261	-0-	-1002 B	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
04		2190 X	2107	-0-	-83 B	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
05		4309 X	123	-0-	-4186 B	-0-	123	2		N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
12		9579 X	8232	-0-	-1347 B	-0-	8232	2		N	-0-	-0-
*01		9114 X	5366	-0-	-3748 B	-0-	5365	2	1 9	N	1	-0-
02		8497 X	2316	-0-	-6181 B	-0-	2316	2		N	-0-	-0-
03		9083 X	6052	-0-	-3031 B	-0-	6052	2		N	-0-	-0-
*04		8716 X	8716	-0-	-0- B	-0-	8709	2	7 9	N	6	-0-
05		8246 X	6897	-0-	-1349 B	-0-	6894	2	3 9	N	3	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
12		6820 X	5531	-0-	-1289 B	-0-	5531	2		N	-0-	-0-
*01		6820 X	4899	-0-	-1921 B	-0-	4899	2		N	-0-	-0-
*02		6670 X	2831	-0-	-3839 B	-0-	2831	2		N	-0-	-0-
*03		7130 X	6649	-0-	-481 B	-0-	6649	2		N	-0-	-0-
04		6900 X	4049	-0-	-2851 B	-0-	4048	2	1 9	N	1	-0-
05		5518 X	3587	-0-	-1931 B	-0-	3587	2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
12		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2		N	-0-	23
*01		1364 N	1185	-0-	-179 B	-0-	1185	2		N	-0-	23
02		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2		N	-0-	23
*03		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1492	2	1 9	N	1	23
*04		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1446	2	2 9	N	2	23
05		1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1362	2	1 9	N	1	23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
12		527 N	372	-0-	-155 B	-0-	372	2		N	-0-	-0-
*01		465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2		N	-0-	-0-
02		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-	-0-
03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-	-0-
*04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-	-0-
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
12		977 X	977	-0-	-0- B	-0-	977	2		N	-0-	26
*01		690 X	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-	26
02		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-	26
03		992 N	827	-0-	-165 B	-0-	827	2		N	-0-	26
*04		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-	26
05		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-	26

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		14446 X	6959	-0-	-7487 B	-0-	6959 2			N	-0-	40
*01		14446 X	6494	-0-	-7952 B	-0-	6494 2			N	-0-	40
02		13514 X	7471	-0-	-6043 B	-0-	7471 2			N	-0-	40
03		13609 X	6962	-0-	-6647 B	-0-	6962 2			N	-0-	40
*04		8298 X	8298	-0-	-0- B	-0-	8295 2	3 9		N	3	40
05		8388 X	8388	-0-	-0- B	-0-	8386 2	2 9		N	2 8	40

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
12		2883 X	2040	-0-	-843 B	-0-	2040 2			N	-0-	-0-
*01		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957 2			N	-0-	-0-
02		2697 X	1136	-0-	-1561 B	-0-	1136 2			N	-0-	-0-
03		2883 X	1060	-0-	-1823 B	-0-	1060 2			N	-0-	-0-
*04		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3170 2	1 9		N	1	-0-
05		2883 X	1031	-0-	-1852 B	-0-	1031 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
12		4154 X	4009	-0-	-145 B	-0-	4009 2			N	-0-	-0-
*01		4247 X	2847	-0-	-1400 B	-0-	2846 2	1 9		N	1	-0-
02		3973 X	3496	-0-	-477 B	-0-	3496 2			N	-0-	-0-
03		4247 X	3656	-0-	-591 B	-0-	3656 2			N	-0-	-0-
04		3900 X	3463	-0-	-437 B	-0-	3459 2	4 9		N	4	-0-
05		3999 X	3157	-0-	-842 B	-0-	3154 2	3 9		N	3 8	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
12		12183 X	4544	-0-	-7639 B	-0-	4544 2			N	-0-	90
*01		8029 X	4829	-0-	-3200 B	-0-	4829 2			N	-0-	90
*02		5452 X	4376	-0-	-1076 B	-0-	4376 2			N	-0-	90
03		5828 X	4944	-0-	-884 B	-0-	4944 2			N	-0-	90
04		4710 X	4470	-0-	-240 B	-0-	4470 2			N	-0-	90
05		6392 X	6392	-0-	-0- B	-0-	6390 2	2 9		N	2 8	90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
12		7037 X	6937	-0-	-100 B	-0-	6937 2			N	-0-	20
*01		7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	7055 2			N	-0-	20
02		6641 X	6074	-0-	-567 B	-0-	6074 2			N	-0-	20
03		7782 X	7782	-0-	-0- B	-0-	7782 2			N	-0-	20
*04		6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6947 2	1 9		N	1	20
05		7068 X	6208	-0-	-860 B	-0-	6207 2	1 9		N	1 8	20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
12		7688 X	7086	-0-	-602 B	-0-	7086 2			N	-0-	-0-
*01		7688 X	6638	-0-	-1050 B	-0-	6638 2			N	-0-	-0-
02		7192 X	5378	-0-	-1814 B	-0-	5378 2			N	-0-	-0-
03		7099 X	6593	-0-	-506 B	-0-	6593 2			N	-0-	-0-
*04		7004 X	7004	-0-	-0- B	-0-	7002 2	2 9		N	2	-0-
05		7099 X	6557	-0-	-542 B	-0-	6556 2	1 9		N	1 8	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*01		1 X	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
02		11 X	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-	-0-
03		314 X	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-	-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
05		11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		5518 X	4661	-0-	-857 B	-0-	4661	2	N	-0-		-0-
*01		5518 X	4409	-0-	-1109 B	-0-	4409	2	N	-0-		-0-
02		4669 X	4318	-0-	-351 B	-0-	4318	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	4542	-0-	-387 B	-0-	4542	2	N	-0-		-0-
04		4500 X	4400	-0-	-100 B	-0-	4399	2	N	1	1	-0-
05		4650 X	4324	-0-	-326 B	-0-	4324	2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
12		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7213	2	N	-0-		-0-
*01		5160 X	5160	-0-	-0- B	-0-	5160	2	N	-0-		-0-
02		4553 X	4393	-0-	-160 B	-0-	4393	2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4202	-0-	-665 B	-0-	4202	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	3123	-0-	-1587 B	-0-	3122	2	N	1	1	-0-
05		4867 X	4478	-0-	-389 B	-0-	4477	2	N	1	8	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
12		38533 X	36590	-0-	-1943 B	-0-	36590	2	N	-0-		-0-
*01		38533 X	33396	-0-	-5137 B	-0-	33394	2	N	2	1	-0-
02		35728 X	32800	-0-	-2928 B	-0-	32800	2	N	-0-		-0-
03		37231 X	34735	-0-	-2496 B	-0-	34735	2	N	-0-		-0-
04		35400 X	33151	-0-	-2249 B	-0-	33141	2	N	9	1	-0-
05		36580 X	33620	-0-	-2960 B	-0-	33612	2	N	7	8	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
12		56978 X	52624	-0-	-4354 B	-0-	52624	2	N	-0-		47
*01		56978 X	49252	-0-	-7726 B	-0-	49250	2	N	2	1	47
*02		51301 X	45340	-0-	-5961 B	-0-	45337	2	N	3	1	47
*03		52638 X	47073	-0-	-5565 B	-0-	47065	2	N	7	1	47
04		50940 X	43913	-0-	-7027 B	-0-	43772	2	N	128	1	168
05		52638 X	44132	-0-	-8506 B	-0-	44125	2	N	6	8	-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
12		37293 X	31618	-0-	-5675 B	-0-	31618	2	N	-0-		-0-
*01		33852 X	27371	-0-	-6481 B	-0-	27370	2	N	1	1	-0-
02		28536 X	24023	-0-	-4513 B	-0-	24023	2	N	-0-		-0-
03		31620 X	24745	-0-	-6875 B	-0-	24745	2	N	-0-		-0-
04		30600 X	23810	-0-	-6790 B	-0-	23807	2	N	3	1	-0-
05		31620 X	24670	-0-	-6950 B	-0-	24668	2	N	2	8	-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
12		75423 X	68814	-0-	-6609 B	-0-	68814	2	N	-0-		-0-
*01		74648 X	69092	-0-	-5556 B	-0-	69090	2	N	2	1	-0-
02		69832 X	66911	-0-	-2921 B	-0-	66911	2	N	-0-		-0-
03		74648 X	70887	-0-	-3761 B	-0-	70887	2	N	-0-		-0-
04		68880 X	67657	-0-	-1223 B	-0-	67648	2	N	8	1	-0-
05		71517 X	64563	-0-	-6954 B	-0-	64557	2	N	5	8	-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894												
12		18259 X	14935	-0-	-3324 B	-0-	14935	2	N	-0-		-0-
01		18259 X	14918	-0-	-3341 B	-0-	14918	2	N	-0-		-0-
02		15950 X	13529	-0-	-2421 B	-0-	13529	2	N	-0-		-0-
03		16337 X	14363	-0-	-1974 B	-0-	14363	2	N	-0-		-0-
04		15480 X	12585	-0-	-2895 B	-0-	12585	2	N	-0-		-0-
05		14942 X	12995	-0-	-1947 B	-0-	12995	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		105865 X	97132	-0-	-8733 B	-0-	97132 2			N	-0-	-0-
*01		105865 X	87653	-0-	-18212 B	-0-	87651 2	2 9		N	2	2 1
02		97498 X	86735	-0-	-10763 B	-0-	86735 2			N	-0-	-0-
03		102145 X	90431	-0-	-11714 B	-0-	90431 2			N	-0-	-0-
04		96930 X	84437	-0-	-12493 B	-0-	84427 2	10 9		N	9	9 1
05		97123 X	85401	-0-	-11722 B	-0-	85393 2	8 9		N	7	7 8

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
12		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	926 2	2 9		Y	2	11
01		868 N	671	-0-	-197 B	-0-	671 2			Y	-0-	11
02		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2			Y	-0-	11
03		930 N	639	-0-	-291 B	-0-	636 2	3 9		Y	3	14
04		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-				Y	-0-	14
05		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				Y	-0-	14

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
12		5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081 2			N	-0-	-0-
01		4712 X	4013	-0-	-699 B	-0-	4013 2			N	-0-	-0-
02		4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478 2			N	-0-	-0-
03		5084 X	4052	-0-	-1032 B	-0-	4052 2			N	-0-	-0-
04		4920 X	3674	-0-	-1246 B	-0-	3674 2			N	-0-	-0-
05		5084 X	4677	-0-	-407 B	-0-	4677 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12		23080 X	23080	-0-	-0- B	-0-	23080	2		N	-0-		-0-
01		19879 X	19879	-0-	-0- B	-0-	19879	2		N	-0-		-0-
02		21156 X	21156	-0-	-0- B	-0-	21156	2		N	-0-		-0-
03		32260 X	32260	-0-	-0- B	-0-	32260	2		N	-0-		-0-
04		26908 X	26908	-0-	-0- B	-0-	26908	2		N	-0-		-0-
05		25615 X	25615	-0-	-0- B	-0-	25615	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													
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	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													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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													
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	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941													
12		496 N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	2	Y	-0-	-0-
01		496 N	467	-0-	-29	-0-	37	1	430	2	Y	-0-	-0-
02		464 N	455	-0-	-9	-0-	35	1	420	2	Y	-0-	-0-
03		496 N	454	-0-	-42	-0-	34	1	420	2	Y	-0-	-0-
04		450 N	294	-0-	-156	-0-	27	1	267	2	Y	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755													
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	108	1	4008	2	N	-0-	-0-
01		3658 X	3323	-0-	-335	-0-	121	1	3202	2	N	-0-	-0-
02		4089 X	2764	-0-	-1325	-0-	175	1	2589	2	N	-0-	-0-
03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	257	1	5038	2	N	-0-	-0-
04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	N	-0-	-0-
05		4123 X	3615	-0-	-508	-0-	183	1	3432	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HARRELL "C"				WELL #: 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2			N	-0-			13
*01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2			N	-0-			13
*02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			13
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			13
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-			13
05		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2			N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385				
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			-0-

PINNACLE				WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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				
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-			-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-			-0-
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-			-0-
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-			-0-
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N	-0-			-0-
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			-0-

COOK, LOUISE				WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-

REED "E"				WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "E"				WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			14
*01		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473 2			14
*02		1479 N	1350	-0-	-129	-0-	1350 2			14
*03		1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1417 2	1 9	1 1	14
04		1440 N	818	-0-	-622	-0-	817 2	1 9	1 1	14
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				14

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442										
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 2	50 9	113 1	34
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				34
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				34
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				34

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506										
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			-0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400										
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			-0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346										
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			20
*01		341 N	200	-0-	-141	-0-	200 2		20 7	-0-
*02		232 N	202	-0-	-30	-0-	202 2			-0-
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			-0-
*04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			-0-

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306										
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				97
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2			97
02		58 N	10	-0-	-48	-0-	10 2			97
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			97
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	24 2	28 9		122
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			122

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500										
12		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2			7
*01		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2			7
02		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 2			7
03		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2			7
*04		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2			7
05		1054 X	96	-0-	-958	-0-	96 2			7

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
FULTON "A"			WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTON "A"			WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINNACLE			WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PULLEN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLMES "S"			WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPES			WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLMES "S"			WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		28
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		28
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		28
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		28
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		28
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 233741	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 9868	PERF. 8790	- 9019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	725 N	722	-0-	-3	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
KING, GAIL			WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-				-0-
*01	248 N	208	-0-	-40	-0-	207	2	1	9	N	1	1			-0-
02	232 N	182	-0-	-50	-0-	182	2			N	-0-				-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-				-0-
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	86	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1	9	N	1	1	8		-0-

MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
SAMET GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322					
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	261543	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF. 8811 - 8930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-	20
*01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	20
*02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 2			N	-0-	20
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	20
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-	20
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	20

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262458	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8784 - 8900
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
MARSHALL "A"													
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
//CONT.// 386310													
WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894													
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWELL "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154													
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891													
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FULTON "A"													
WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107													
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FULTON "A"													
WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118													
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
SAMET GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	266125	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	9228 - 9326	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:	3	RRCID ->	266318	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	14211	PERF.	8665 - 8790	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:	2	RRCID ->	266428	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14924	PERF.	8759 - 8954	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:	35	RRCID ->	268101	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	14195	PERF.	8735 - 8864	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:	6	RRCID ->	269766	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	8816 - 8862	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAZEK			WELL #:	6	RRCID ->	271282	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751	PERF.	9148 - 9340	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
FULTON 'A'			WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256					
12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2646	2			N	-0-			171
*01	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			N	-0-	62	7	109
*02	2581	X	2294	-0-	-287	-0-	2287	2	7	9	N	6			115
*03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	2408	2	15	9	N	14			129
04	2460	N	1845	-0-	-615	-0-	1821	2	24	9	N	22	118	1	33
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2427	2	41	9	N	37			70

FERN V. ROBINSON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179					
12	527	N	288	-0-	-239	-0-	10	1	278	2	N	-0-			12
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			12
*02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-			12
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-			12
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-			12
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-			12

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF. 8997 - 9156	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		WELL #:		680770	RRCID ->	148379	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 8312 - 8400	
12	930 N	697	-0-	-233	-0-	697 2			N	-0-		42
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-		42
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-		42
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-		42
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-		42
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-		42

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	097935	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8778 - 9278	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9122 - 9285	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8920 - 9100	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132	
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	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9025	- 9796		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 3		RRCID -> 184953	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 9017	- 9259			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 5		RRCID -> 262397	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9116	- 9922			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 6		RRCID -> 262598	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	- 10133			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 7		RRCID -> 264522	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9180	- 10089			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 4R		RRCID -> 265162	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9164	- 9732			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 266106	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 10264	PERF. 8863	- 10044			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF. 8456 - 8462
12	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	161	-0-	-56	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
04	210 N	126	-0-	-84	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
05	217 N	145	-0-	-72	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6442 - 6449
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF. 9397 - 9406
12	849 X	849	-0-	-0-		-0-	849	3	N	-0-	77
01	3541 X	3541	-0-	-0-		-0-	3541	3	N	-0-	77
02	3546 X	3546	-0-	-0-		-0-	3546	3	N	-0-	77
03	2078 X	2078	-0-	-0-		-0-	2078	3	N	-0-	77
04	3410 X	3410	-0-	-0-		-0-	3410	3	N	-0-	77
05	2547 X	2547	-0-	-0-		-0-	2547	3	N	-0-	77

KENNEDY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9618 - 9774
12	905 N	905	-0-	-0-		-0-	905	3	N	-0-	121
01	930 N	412	-0-	-518		-0-	412	3	N	-0-	121
02	1151 N	1151	-0-	-0-		-0-	1151	3	N	-0-	121
03	899 N	634	-0-	-265		-0-	634	3	N	-0-	121
04	1118 N	1118	-0-	-0-		-0-	1118	3	N	-0-	121
05	1240 N	940	-0-	-300		-0-	940	3	N	-0-	121

CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	16020	PERF. 10423 - 10550
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	169
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	169
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	169
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	169
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	169
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	169

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		21
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		21
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		21
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		21
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		21
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-		21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6 9 N	5		108
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		108
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88	3	N	-0-		108
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		108
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		108
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		108

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1438	3	31 9 Y	28	180 1	88
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1244	3	28 9 Y	25		113
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	-0-	1083	3	11 9 Y	10		123
03	DLQ G-10	1796	-0-	1796	-0-	2879	3	1764 3 Y	29		152
04	DLQ G-10	1614	-0-	1614	-0-	4493	3	1581 3 Y	30		182
05	DLQ G-10	1307	-0-	1307	-0-	5800	3	1284 3 Y	21		203

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-	168
01	1519 N	1027	-0-	-492	-0-	1027	3		Y	-0-	168
02	DLQ G-10	1262	-0-	1262	-0-	1262	3	34 9 Y	31	171 1	28
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	-0-	2588	3	4 9 Y	4		32
04	DLQ G-10	1192	-0-	1192	-0-	3780	3	7 9 Y	6		38
05	DLQ G-10	1475	-0-	1475	-0-	5255	3	4 9 Y	4		42

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	113
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-	113
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3		N	-0-	113
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	113
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	113
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	64
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3		N	-0-	64
02	580 N	452	-0-	-128	-0-	452	3		N	-0-	64
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3		N	-0-	64
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-	64
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-	64

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330								
M	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024																

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136								
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					84
01	465 N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					84
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					84
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					84
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					84
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					89

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260								
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					131
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					131
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					131
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					131
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					131
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					131

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224								
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1656	3	25	9	N	23					118
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	3		8	N	7					125
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1235	3		36	N	33					158
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	3		37	N	34					192
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1829	3		41	N	37	183	1			46
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1479	3		19	N	17					63

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378								
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					169
01	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					169
02	725 N	634	-0-	-91	-0-	634	3			N	-0-					169
03	837 N	565	-0-	-272	-0-	565	3			N	-0-					169
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					169
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					169

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326								
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					46
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					46
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					46
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					46
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					46
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			25
01	744 N	328	-0-	-416	-0-	328	3	N	-0-			25
02	696 N	515	-0-	-181	-0-	326	3	N	172			197
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	161	3	N	9	169	1	37
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			37
05	558 N	145	-0-	-413	-0-	145	3	N	-0-			37

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	13			111
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	6			117
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	14			131
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	5			136
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	2			138
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	1			139

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			63
01	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	3	N	-0-			63
02	1189 N	1010	-0-	-179	-0-	1010	3	N	-0-			63
03	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3	N	-0-			63
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-			63
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			153
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3	N	-0-			153
02	261 N	40	-0-	-221	-0-	40	3	N	-0-			153
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-			153
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			153
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			33
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			33
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			33
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			33
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			33
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3	N	-0-			33

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336			
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	1			112
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	N	2			114
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			114
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	908	3	N	19			133
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	5			138
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	23			161

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. JENSEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
M	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	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378													
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			60
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			60
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			60
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			60
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			60
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235													
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			135
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			135
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			135
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			135
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			135
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224													
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			153
01	1984 N	1681	-0-	-303	-0-	1678	3	3 9	N	3			156
02	1682 N	1623	-0-	-59	-0-	1623	3		N	-0-			156
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			156
04	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3		N	-0-			156
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	3	3 9	N	3			159

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152													
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966	3		N	-0-			-0-
04	960 N	589	-0-	-371	-0-	589	3		N	-0-			-0-
05	930 N	577	-0-	-353	-0-	577	3		N	-0-			-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098													
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			79
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3		N	-0-			79
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			79
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3		N	-0-			79
04	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1035	3		N	-0-			79
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142													
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	3	6 9	N	5			44
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3		N	-0-			44
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			44
03	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			44
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			44
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			44

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909													
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			145
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			145
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			145
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			145
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			145
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			145

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
BETTS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264981	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9762 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3		N	-0-		237
01		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-		237
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-		237
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3		N	-0-		237
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 3		N	-0-		237
05		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3		N	-0-		237

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265436	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9214 - 9364	
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		123
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		123
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3		N	-0-		123
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		123
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3		N	-0-		123
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		123

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 9954 - 10148	
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045 3	11 9	N	10		121
01		930 N	895	-0-	-35	-0-	893 3	2 9	N	2		123
02		870 N	793	-0-	-77	-0-	779 3	14 9	N	13		136
03		930 N	501	-0-	-429	-0-	501 3		N	-0-		136
04		870 N	439	-0-	-431	-0-	439 3		N	-0-		136
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		136

TOMMY JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9768 - 10076	
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		44
01		496 N	389	-0-	-107	-0-	389 3		N	-0-		44
02		464 N	446	-0-	-18	-0-	446 3		N	-0-		44
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-		44
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-		44
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-		44

HAYNIE		WELL #:		2	RRCID ->	266161	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9754 - 10172	
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2568 3	10 9	N	9		86
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2014 3	11 9	N	10		96
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1914 3	69 9	N	63		159
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2793 3	53 9	N	48	160 1	47
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2385 3	20 9	N	18		65
05		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2294 3	15 9	N	14		79

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9738 - 10212	
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		82
01		1116 N	540	-0-	-576	-0-	540 3		N	-0-		82
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		82
03		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 3		N	-0-		82
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		82
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		82

WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9741 - 10129	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		106
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		106
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	79 3		N	-0-		106
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		106
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		106
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		82
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 3	N	-0-		82
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		82
03	620 N	239	-0-	-381	-0-	239 3	N	-0-		82
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		82
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		82

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128		
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1510 3	9 9 N	8		186
01	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1433 3	4 9 N	4		190
02	1566 N	1144	-0-	-422	-0-	1126 3	18 9 N	16		206
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1874 3	28 9 N	25	172 1	59
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1712 3	12 9 N	11		70
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1349 3	8 9 N	7		77

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124		
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		177
01	589 N	328	-0-	-261	-0-	328 3	N	-0-		177
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		177
03	868 N	360	-0-	-508	-0-	360 3	N	-0-		177
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		177
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137		
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830 3	2 9 N	2		94
01	1798 N	1107	-0-	-691	-0-	1104 3	3 9 N	3		97
02	1479 N	1377	-0-	-102	-0-	1364 3	13 9 N	12		109
03	1829 N	1475	-0-	-354	-0-	1467 3	8 9 N	7		116
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298 3	6 9 N	5		121
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635 3	6 9 N	5		126

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149		
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941 3	11 9 N	10	164 1	84
01	992 N	542	-0-	-450	-0-	536 3	6 9 N	5		89
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		89
03	1798 N	646	-0-	-1152	-0-	637 3	9 9 N	8		97
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561 3	15 9 N	14		111
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734 3	1 9 N	1		112

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		59
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		59
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 3	N	-0-		59
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		59
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		59
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		59

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918		
12	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10233 3	234 9 N	213	349 1	70
01	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7617 3	59 9 N	54		124
02	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9334 3	114 9 N	104	168 1	60
03	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10622 3	95 9 N	86		146
04	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8492 3	87 9 N	79	173 1	52
05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7779 3	2 9 N	2		54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-			203
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			203
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			203
03	2263 N	862	-0-	-1401	-0-	862	3	N	-0-			203
04	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	1912	3	N	-0-			203
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-			203

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196			
12	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2568	3	44 9 N	40			177
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3499	3	12 9 N	11			188
02	3509 X	2138	-0-	-1371	-0-	1914	3	224 9 N	204	180 1		212
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	3	40 9 N	36	178 1		70
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	3	44 9 N	40			110
05	3503 X	2316	-0-	-1187	-0-	2294	3	22 9 N	20			130

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
12	3782 X	3104	-0-	-678	-0-	3104	3	N	-0-			130
01	3782 X	2982	-0-	-800	-0-	2982	3	N	-0-			130
02	3538 X	2655	-0-	-883	-0-	2655	3	N	-0-			130
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-			130
04	3510 X	3060	-0-	-450	-0-	3060	3	N	-0-			130
05	3100 X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3	N	-0-			130

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			101
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			101
02	1305 N	1204	-0-	-101	-0-	1204	3	N	-0-			101
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-			101
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-			101
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			101

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
12	2976 X	2215	-0-	-761	-0-	2140	3	75 9 N	68			195
01	3069 X	2180	-0-	-889	-0-	2136	3	44 9 N	40	158 1		77
02	3219 X	2667	-0-	-552	-0-	2476	3	191 9 N	174	179 1		72
03	3441 X	2505	-0-	-936	-0-	2465	3	40 9 N	36			108
04	3330 X	2693	-0-	-637	-0-	2547	3	146 9 N	133	179 1		62
05	2852 X	2550	-0-	-302	-0-	2508	3	42 9 N	38			100

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			157
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			157
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-			157
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			157
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			157
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-			157

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WALKER		WELL #:		2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9472 - 9686			
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
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 9624 - 10144			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			99
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

GRAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282353	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	9120 PERF. 8716 - 8852			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

CR2 ENERGY LLC SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9533 - 9615			
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300 PERF. 9640 - 10007			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830 PERF. 9412 - 9464			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROY, LEE "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-	-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	22	1	250	2	N	-0-	-0-
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	20	1	237	2	N	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	24	1	239	2	N	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	8	1	259	2	N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9322 - 9852		
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 9224 - 9822		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-	-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1320	2	N	-0-	-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	2	N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720		
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-	-0-
02	1450 N	1443	-0-	-7	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-	-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1393	2	Y	-0-	-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	-0-	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	Y	-0-	-0-

KELLY "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9273 - 9533		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11220 - 11252		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9717 - 9888		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592								
M	O	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
12		465 N	390	-0-	-75	-0-	28 1	362 2	Y		-0-					-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	50 1	578 2	Y		-0-					-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	35 1	417 2	Y		-0-					-0-
03		403 N	342	-0-	-61	-0-	26 1	316 2	Y		-0-					-0-
04		450 N	341	-0-	-109	-0-	32 1	309 2	Y		-0-					-0-
05		465 N	180	-0-	-285	-0-	5 1	175 2	Y		-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918								
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646								
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937								
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-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

LEE ROY "A"		WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884								
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941								
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-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977								
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-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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

WEST "A"				WELL #:	2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172	-	9819	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #:	12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334	-	10163	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #:	4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372	-	10287	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288	-	10121	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305	-	10052	
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1479 N	1254	-0-	-225	-0-	97	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	99	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1281	-0-	-249	-0-	118	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	38	1	1258	2	N	-0-					-0-

WEST "A"				WELL #:	5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9520	-	9598	
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022					
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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORTHY				WELL #: 9		RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KELLY "A"				WELL #: 8		RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KELLY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORTHY				WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KELLY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358			
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859								
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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149								
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592								
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124								
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY		WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287								
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721								
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
		WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302									
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	
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST "A"				WELL #: 6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385							
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350							
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLACK "A"				WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468							
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436							
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-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST A				WELL #: 7		RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950							
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST "A"				WELL #: 4		RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971							
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-					-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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF. 9372 - 9491			
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			25
*01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			25
*02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			25
*03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			25
*04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			25
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			25

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9064 - 10028			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				100	7				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 9912 - 10130			
12	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	1913	2	54	9	N	49			156
*01	2170 X	570	-0-	-1600	-0-	570	2			N	-0-	145	7	11
*02	2030 X	1627	-0-	-403	-0-	1431	2	196	9	N	178	126	1	63
*03	1953 N	667	-0-	-1286	-0-	667	2			N	-0-			63
*04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-			63
05	1519 N	391	-0-	-1128	-0-	391	2			N	-0-			63

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9156 - 9229			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL #1		WELL #:		2	RRCID ->	118041	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9404 - 9684			
12	2077 N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2			N	-0-			23
*01	1922 N	1341	-0-	-581	-0-	1341	2			N	-0-			23
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			23
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			23
*04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			23
05	2077 N	1111	-0-	-966	-0-	1111	2			N	-0-			23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCASHAN GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
		WELL #: 2	RRCID -> 127534	COMPL. DATE 03/23/1988	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 9421	-		9518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 2			86	
*01	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	2005 2	7 9	N 6	25	
*02	2001 N	1875	-0-	-126	-0-	1857 2	18 9	N 16	40	
*03	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	1907 2	1 9	N 1	40	
*04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1938 2	81 9	N 74	10	
05	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1846 2	6 9	N 5	15	

FULLEN										
		WELL #: 2	RRCID -> 130172	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 11140	PERF. 11007	-		11013	
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	44	
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	8	
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	8	
*03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	8	
*04	270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2		N	8	
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	8	

VARIBUS										
		WELL #: 2	RRCID -> 131550	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9323	-		9398	
12	4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200 2		N	99	
*01	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	3946 2	249 9	N 226	50	
*02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3640 2	48 9	N 44	94	
*03	4185 X	3687	-0-	-498	-0-	3687 2		N	94	
*04	4050 X	3389	-0-	-661	-0-	3389 2		N	94	
05	4185 X	3014	-0-	-1171	-0-	3014 2		N	94	

MARSHALL "A"										
		WELL #: 6	RRCID -> 131906	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 9783	PERF. 9466	-		9697	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT										
		WELL #: 1	RRCID -> 133364	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 9932	PERF. 8698	-		9213	
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	63 2		N	-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT										
		WELL #: 1	RRCID -> 135483	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9164	-		9174	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	56	
*01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	56	
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75 2		N	56	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	56	
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	56	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	56	

HUNTER GAS UNIT										
		WELL #: 2	RRCID -> 136005	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986	-		9149	
12	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3431 2		N	74	
*01	3441 X	2701	-0-	-740	-0-	2692 2	9 9	N 8	72	
*02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3301 2	7 9	N 6	78	
*03	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2876 2	8 9	N 7	85	
*04	3330 X	2845	-0-	-485	-0-	2828 2	17 9	N 15	100	
05	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2725 2	6 9	N 5	104	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-			75
*01		3503 X	2579	-0-	-924	-0-	2579 2	N	-0-			75
02		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	N	-0-			75
*03		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4278 2	4 9 N	4	4 1		75
04		3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3122 2	3 9 N	3	3 1		75
05		3627 X	2771	-0-	-856	-0-	2769 2	2 9 N	2	2 8		75

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
12		3100 N	2512	-0-	-588	3555	2512 2	N	-0-			35
*01		3100 N	2639	-0-	-461	3094	2638 2	1 9 N	1	1 1		35
02		2900 N	2133	-0-	-767	2327	2133 2	N	-0-			35
*03		3100 N	2633	-0-	-467	1860	2631 2	2 9 N	2	2 1		35
*04		3000 N	2531	-0-	-469	1391	2487 2	44 9 N	40	65 1		10
05		3100 N	2222	-0-	-878	513	2221 2	1 9 N	1	1 8		10

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428				
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
*01		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2	N	-0-			-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
*04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878				
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032				
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			19
*01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			19
*02		58 N	3	-0-	-55	-0-	3 2	N	-0-			19
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			19
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			19
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397				
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
02		203 N	194	-0-	-9	-0-	194 2	N	-0-			-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295				
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-			-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-			-0-
03		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-			-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2			N	-0-					20
*01	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	2327	2			N	-0-	10	7			10
*02	2494 X	2424	-0-	-70	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	1			10
*03	2604 X	2565	-0-	-39	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	1			10
*04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	1			10
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8			10

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

12	5518 X	4227	-0-	-1291	-0-	176	1	3910	2	N	128	188	1			60
01	5518 X	2998	-0-	-2520	-0-	141	9			N	-0-					60
*02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					110
*03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7009	2	268	9	N	244	193	1	1	8	65
*04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	6960	2	165	9	N	150	194	1	1	8	65
05	5518 X	707	-0-	-4811	-0-	5442	2			N	-0-					65
						707	2			N	-0-					65

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

12	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*01	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2	N	-0-		-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408		
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		20
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-		20
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-		20
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		20
04	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953 2	N	-0-		20
05	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 2	N	-0-		20

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2	N	-0-		77
*01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2	N	-0-		77
*02	551 N	509	-0-	-42	-0-	509 2	N	-0-		77
*03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2	N	-0-		77
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	552 2	112 9 N	102	166 1	13
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2	N	-0-		13

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507		
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2	N	-0-		13
*01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2	N	-0-		13
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		13
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		13
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-		13
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
PINNACLE		WELL #:	3	RRCID ->	174632	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8730 - 9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		19 N	19	-0-	-0-	19 2		N	-0-		88
*01		21 N	21	-0-	-0-	21 2		N	-0-		88
*02		16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-		88
03		31 N	10	-0-	-21	10 2		N	-0-		88
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		88
05		31 N	4	-0-	-27	4 2		N	-0-		88

NEWELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9024 - 9366	
12		271 N	271	-0-	-0-	271 2		N	-0-		58
*01		355 N	355	-0-	-0-	198 2	157 9	N	143	171 7	30
*02		377 N	202	-0-	-175	202 2		N	-0-		30
*03		279 N	216	-0-	-63	216 2		N	-0-		30
*04		180 N	140	-0-	-40	140 2		N	-0-		30
05		217 N	125	-0-	-92	125 2		N	-0-		30

HOLMES "S"		WELL #:	3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9356 - 9506	
12		1976 N	1976	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		23
*01		1829 N	1767	-0-	-62	1767 2		N	-0-		23
02		1827 N	1553	-0-	-274	1553 2		N	-0-		23
03		1984 N	1645	-0-	-339	1645 2		N	-0-		23
04		1710 N	1490	-0-	-220	1490 2		N	-0-		23
05		1674 N	1486	-0-	-188	1486 2		N	-0-		23

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 8790 - 9632	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWELL "A"		WELL #:	3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9448 - 9516	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWELL "A"		WELL #:	5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9285 - 9438	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	184328	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF. 9126 - 9368	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	9083 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2	Y	-0-		7
*01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2	Y	-0-		7
02	4640	X	3161	-0-	-1479	-0-	3161	2	Y	-0-		7
03	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2	Y	-0-		7
04	4800	X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2	Y	-0-		7
05	4960	X	856	-0-	-4104	-0-	856	2	Y	-0-		7

FULTON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	9074 - 10380
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209407	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	9050 - 10308
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217220	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	9218 - 10135
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #:		8	RRCID ->	219146	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15293	PERF.	9364 - 10832
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243			
M	O	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FULTON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	236047	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9161 - 11688			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	243009	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	9050 - 10031			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040		
M	O	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2	N	-0-	132	
*01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2	N	-0-	132	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	132	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	132	
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	132	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	132	

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205		
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	138
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	138
02	261 N	106	-0-	-155	-0-	106	2	N	-0-	138
03	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2	N	-0-	138
04	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2	N	-0-	138
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	138

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154				
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	127	1	2098	2	N	-0-	33
*01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1	33
*02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2288	2	200	9	N	182	26
*03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2286	2	3	9	N	3	26
*04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	2	4	9	N	4	26
05	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2300	2	4	9	N	4	27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			18
*01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			18
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			18
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			18
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			18
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			18

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			31
*01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-			31
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			31
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-			31
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			31
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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				
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
*01	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832				
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON "A"		WELL #:		16	RRCID ->	265168	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	9175 - 10540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FULTON "A"		WELL #:		21	RRCID ->	266063	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13433	PERF.	9181 - 10577
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266111	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	9618 - 10480
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EPPES UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266219	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	9074 - 9975
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	266308	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	14211	PERF.	9009 - 9976
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	266424	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14924	PERF.	9132 - 9445
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	268085	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	14195	PERF.	9084 - 10044
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:	6	RRCID ->	269754	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	9126 - 10468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #:	2	RRCID ->	271278	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	9224 - 9406
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	4123	X	3611	-0-	-512	-0-			3611	2	N	-0-			20
*01	4123	X	3834	-0-	-289	-0-			3833	2	N	1	1		20
02	3857	X	3196	-0-	-661	-0-			3196	2	N	-0-			20
*03	4123	X	2931	-0-	-1192	-0-			2928	2	N	3	3	1	20
04	3990	X	2714	-0-	-1276	-0-			2625	2	N	81	2	1	99
05	3844	X	3059	-0-	-785	-0-			3057	2	N	2	2	8	99

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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															
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	9154 - 9398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	9017 - 10040	
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	14	1	422	2	Y	8	8
							9	9					
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	11	1	447	2	Y	2	10
							2	9					
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	Y	7	17
							8	9					
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	8	25
							9	9					
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	6	1	217	2	Y	2	4
							2	9				23	1
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			Y	-0-	4

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 10072	
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	71	1	2140	2	Y	17	64
							19	9					
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	42	1	1645	2	Y	8	72
							9	9					
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	22	24
							24	9				70	1
03	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	63	1	1890	2	Y	27	51
							30	9					
04	2160	X	975	-0-	-1185	-0-	21	1	952	2	Y	2	53
							2	9					
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	53

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8256 - 10254
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	28	1	859	2	Y	7	30
							8	9					
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	922	2	Y	5	35
							6	9					
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	2	Y	12	13
							13	9				34	1
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	23	1	687	2	Y	10	23
							11	9					
04	930	N	454	-0-	-476	-0-	10	1	443	2	Y	1	24
							1	9					
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	24

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	72 1	3539 2	Y	79	49 1	80
01	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	87 9	1792 2	Y	40	60 1	60
02	1537 X	1263	-0-	-274	-0-	39 1	1207 2	Y	12	53 1	19
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	44 9	4520 2	Y	86	67 1	38
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	43 1	2053 2	Y	24		62
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	13 9		Y	24	86 1	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	72 1	514 2	Y	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	87 9	473 2	Y	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	39 1	526 2	Y	-0-		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	44 9	546 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	299	-0-	-181	-0-	43 1	293 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	26 9		Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476			
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	72 1	1471 2	Y	12		51
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13 9	1453 2	Y	7		58
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	37 1	1527 2	Y	18	57 1	19
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	8 9	1596 2	Y	23		42
04	1440 N	874	-0-	-566	-0-	20 9	854 2	Y	2		44
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	53 1		Y	-0-		44

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
ELLIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	253554	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9262 - 9278			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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			
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	Y	33	1	1	32
							36	9							
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1839	2	Y	7			39
							8	9							
02	2175	X	2145	-0-	-30	-0-	86	1	2028	2	Y	28			67
							31	9							
03	2325	X	2299	-0-	-26	-0-	94	1	2159	2	Y	42			109
							46	9							
04	2250	X	1150	-0-	-1100	-0-	32	1	1105	2	Y	12	100	1	21
							13	9							
05	2294	X	16	-0-	-2278	-0-	16	2			Y	-0-			21

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 - 9922			
12	527	N	261	-0-	-266	-0-	8	1	249	2	Y	4	176	1	3
							4	9							
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	7	1	283	2	Y	1			4
							1	9							
02	493	N	410	-0-	-83	-0-	16	1	387	2	Y	6			10
							7	9							
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	7			17
							8	9							
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	6	1	205	2	Y	2	16	1	3
							2	9							
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-			3

RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 - 10133			
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	12	1	354	2	Y	6			6
							7	9							
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	6	1	254	2	Y	1			7
							1	9							
02	1189	N	430	-0-	-759	-0-	17	1	406	2	Y	6			13
							7	9							
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	9			22
							10	9							
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	3	20	1	5
							3	9							
05	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			Y	-0-			5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
RUSSELL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089				
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		806 N	512	-0-	-294	-0-	16 1	486 2	Y	9				9
							10 9							
01		682 N	227	-0-	-455	-0-	5 1	221 2	Y	1				10
							1 9							
02		290 N	190	-0-	-100	-0-	8 1	179 2	Y	3				13
							3 9							
03		465 N	195	-0-	-270	-0-	8 1	183 2	Y	4				17
							4 9							
04		210 N	149	-0-	-61	-0-	4 1	144 2	Y	1	16	1		2
							1 9							
05		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		Y	-0-				2

CAMPBELL GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	37 1	1836 2	Y	-0-				-0-
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	40 1	1820 2	Y	-0-				-0-
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	59 1	1665 2	Y	-0-				-0-
03		1860 N	1455	-0-	-405	-0-	48 1	1407 2	Y	-0-				-0-
04		1800 N	1033	-0-	-767	-0-	21 1	1012 2	Y	-0-				-0-
05		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-				-0-

GILLEN, IRA														
		WELL #:		3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
12		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	163 1	8053 2	Y	158	136	1		160
							174 9							
01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	112 1	5116 2	Y	101	121	1		140
							111 9							
02		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	173 1	4886 2	Y	44	123	1		61
							48 9							
03		8401 X	5987	-0-	-2414	-0-	194 1	5690 2	Y	94	113	1		42
							103 9							
04		8130 X	3593	-0-	-4537	-0-	73 1	3480 2	Y	36				78
							40 9							
05		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	21	99	1		-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463				
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		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				
12		620 N	250	-0-	-370	-0-	250 2		N	-0-				-0-
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-				-0-
02		493 N	360	-0-	-133	-0-	360 2		N	-0-				-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-				-0-
04		600 N	104	-0-	-496	-0-	104 2		N	-0-				-0-
05		372 N	36	-0-	-336	-0-	36 2		N	-0-				-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)										//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)										10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903							
WILLIS										WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041	
12	8091 #	6461	-0-	-1630	-0-	6461	2	N	-0-			-0-					
01	7428 R	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2	N	-0-			-0-					
02	6728 R	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2	N	-0-			-0-					
03	6448 #	3801	-0-	-2647	-0-	123	1	N	-0-	3678	2	-0-					
04	7200 #	3709	-0-	-3491	-0-	3709	2	N	-0-			-0-					
05	7440 #	3685	-0-	-3755	-0-	3685	2	N	-0-			-0-					

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)										10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903							
RILEY TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153	
12	27652 X	19613	-0-	-8039	-0-	636	1	N	-0-	18977	2	-0-					
01	27652 X	21011	-0-	-6641	-0-	844	1	N	-0-	20167	2	-0-					
02	25868 X	18214	-0-	-7654	-0-	428	1	N	-0-	17786	2	-0-					
03	24335 X	18798	-0-	-5537	-0-	658	1	N	-0-	18140	2	-0-					
04	22110 X	20786	-0-	-1324	-0-	686	1	N	-0-	20100	2	-0-					
05	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	658	1	N	-0-	20952	2	-0-					

RILEY TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035	
12	9238 X	6725	-0-	-2513	-0-	218	1	N	-0-	6507	2	-0-					
01	9238 X	8403	-0-	-835	-0-	337	1	N	-0-	8066	2	-0-					
02	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-	8953	2	-0-					
03	8060 X	4516	-0-	-3544	-0-	158	1	N	-0-	4358	2	-0-					
04	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	305	1	N	-0-	8928	2	-0-					
05	9796 X	8251	-0-	-1545	-0-	251	1	N	-0-	8000	2	-0-					

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452														
12	34181 X	34181	-0-	-0-	-0-	1162	1	33019	2	N	-0-			-0-
01	33728 X	32432	-0-	-1296	-0-	1318	1	31114	2	N	-0-			-0-
02	31639 X	30721	-0-	-918	-0-	265	1	30456	2	N	-0-			-0-
03	34193 X	32925	-0-	-1268	-0-	1008	1	31917	2	N	-0-			-0-
04	33090 X	31354	-0-	-1736	-0-	907	1	30447	2	N	-0-			-0-
05	34193 X	29736	-0-	-4457	-0-	919	1	28817	2	N	-0-			-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300														
12	21793 X	21236	-0-	-557	-0-	689	1	20547	2	N	-0-			-0-
01	21607 X	18075	-0-	-3532	-0-	726	1	17349	2	N	-0-			-0-
02	20213 X	19416	-0-	-797	-0-	456	1	18960	2	N	-0-			-0-
03	21421 X	21418	-0-	-3	-0-	749	1	20669	2	N	-0-			-0-
04	20700 X	20590	-0-	-110	-0-	680	1	19910	2	N	-0-			-0-
05	21235 X	20414	-0-	-821	-0-	621	1	19793	2	N	-0-			-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255														
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
01	3007 X	2916	-0-	-91	-0-	308	1	2608	2	N	-0-			-0-
02	2813 X	1921	-0-	-892	-0-	99	1	1822	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	54	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	25	1	3045	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	1	1	2172	2	N	-0-			-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	5	1	1786	2	Y	-0-	-0-			10
01		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			Y	-0-	-0-			10
02		1595 N	1394	-0-	-201	-0-	1394	2			Y	-0-	-0-			10
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	2	1	1735	2	Y	-0-	-0-			10
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	-0-			10
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	290	1	1762	2	Y	-0-	-0-			10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276																
12		1209 N	983	-0-	-226	-0-	3	1	980	2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-	-0-			-0-
02		957 N	914	-0-	-43	-0-	914	2			Y	-0-	-0-			-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1	1	1029	2	Y	-0-	-0-			-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-	-0-			-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	173	1	1053	2	Y	-0-	-0-			-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280																
12		2325 X	3	-0-	-2322	-0-	3	2			Y	-0-	-0-			-0-
01		1767 X	774	-0-	-993	-0-	774	2			Y	-0-	-0-			-0-
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-	-0-			-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	2	Y	-0-	-0-			-0-
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			Y	-0-	-0-			-0-
05		1178 N	815	-0-	-363	-0-	115	1	700	2	Y	-0-	-0-			-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250																
12		4278 X	2276	-0-	-2002	-0-	6	1	2270	2	Y	-0-	-0-			-0-
01		3410 X	1875	-0-	-1535	-0-	1875	2			Y	-0-	-0-			-0-
02		1885 X	1675	-0-	-210	-0-	1675	2			Y	-0-	-0-			-0-
03		2015 X	1726	-0-	-289	-0-	2	1	1724	2	Y	-0-	-0-			-0-
04		1950 X	1838	-0-	-112	-0-	1838	2			Y	-0-	-0-			-0-
05		2015 X	1998	-0-	-17	-0-	282	1	1716	2	Y	-0-	-0-			-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160																
12		639 X	35	-0-	-604	-0-	35	2			N	-0-	-0-			5
01		217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-	-0-			5
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-			5
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-			5
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-	-0-			5
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-	-0-			5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220																
12		961 N	800	-0-	-161	-0-	2	1	798	2	Y	-0-	-0-			8
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	-0-			8
02		754 N	541	-0-	-213	-0-	541	2			Y	-0-	-0-			8
03		806 N	628	-0-	-178	-0-	1	1	627	2	Y	-0-	-0-			8
04		690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-	-0-			8
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	101	1	613	2	Y	-0-	-0-			8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8692 - 9205				
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
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			42
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			42
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-			42
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			42
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			42
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-			42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8712 - 9230				
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	1	1	199	2	Y	-0-			47
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-			47
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193	2			Y	-0-			47
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			47
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			47
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-			47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8721 - 9362				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420				
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	2	N	-0-			35
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			35
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			35
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1242	2	N	-0-			35
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			35
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	198	1	1205	2	N	-0-			35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193				
12	1364 N	909	-0-	-455	-0-	2	1	907	2	N	-0-			10
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			10
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			10
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1	1	1112	2	N	-0-			10
04	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-			10
05	1364 N	966	-0-	-398	-0-	136	1	830	2	N	-0-			10

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253				
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	6	1	2288	2	N	-0-			-0-
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	3	1	2038	2	N	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	282	1	1717	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		BEEHIVE OPERATING, LLC		KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268	
NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-			25
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			25
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			25
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			25
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			25
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-			25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200					
12		465 N	267	-0-	-198	-0-	1	1	266	2	Y	-0-			-0-
01		465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	2	Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212					
12		744 N	441	-0-	-303	-0-	1	1	440	2	N	-0-			8
01		589 N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-			8
02		551 N	420	-0-	-131	-0-	420	2			N	-0-			8
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	2	N	-0-			8
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-			8
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	59	1	356	2	N	-0-			8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762					
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			13
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			13
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			13
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			13
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			13
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	N	-0-			13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322					
12		682 N	562	-0-	-120	-0-	1	1	561	2	N	-0-			53
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			53
02		580 N	522	-0-	-58	-0-	522	2			N	-0-			53
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	593	2	N	-0-			53
04		570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-			53
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	2	N	-0-			53

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246					
12		868 N	477	-0-	-391	-0-	1	1	476	2	N	-0-			-0-
01		744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-			-0-
02		725 N	480	-0-	-245	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
05		527 N	405	-0-	-122	-0-	57	1	348	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
JACKSON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 160175	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 10717	PERF. 9132	- 9262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8734	- 9604
BRADLEY "A"				WELL #: 2T	RRCID -> 173210	COMPL. DATE 10/11/2000						
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	63 2	Y	-0-		25	
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 2	3 9	Y	3		28	
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		28	
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		28	
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		28	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		28	

BRADLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176424	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7150	- 9394	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 2	Y	-0-	42
*01	93 N	28	-0-	-65	-0-	24 2	4 9	Y	4	46
*02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2		Y	-0-	46
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	46
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	46
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-	46

BRADLEY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176711	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6908	- 9446	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

BRADLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 178242	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7100	- 9410	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14

BRADLEY "A"				WELL #: 6-T	RRCID -> 178524	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 8722	- 9367	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"		WELL #:		7-T	RRCID -> 179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802 - 9499			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 2	Y	-0-				-0-
*01		62 N	32	-0-	-30	-0-	7 2	25 9	Y	-0-	23			23
*02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2		Y	-0-				23
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-				23
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-				23
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				23

BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588			
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-				-0-
*01		62 N	32	-0-	-30	-0-	7 2	25 9	Y	-0-	23			23
*02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		Y	-0-				23
*03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-				23
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-				23
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-				23

BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID -> 181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8842 - 9518			
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	Y	-0-				56
*01		62 N	21	-0-	-41	-0-	19 2	2 9	Y	-0-	2			58
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-				58
*03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-				58
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-				58
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-				58

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID -> 120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554			
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58 1	1232 2	N	-0-				-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	38 1	801 2	N	-0-				-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	58 1	1240 2	N	-0-				-0-
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65 1	1380 2	N	-0-				-0-
04		3000 N	3111	-0-	111	111	140 1	2971 2	N	-0-				-0-
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	-0-	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID -> 120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID -> 170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852 - 10192			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9028 - 10290		
M	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
12	248 N	162	-0-	-86	-0-		162	2			Y	-0-			47
01	124 N	69	-0-	-55	-0-		69	2			Y	-0-			47
02	261 N	156	-0-	-105	-0-		156	2			Y	-0-			47
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			Y	-0-			47
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			Y	-0-			47
05	155 N	67	-0-	-88	-0-		67	2			Y	-0-			47

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		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			13

WHITE				WELL #:	12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 - 6614		
12	7 N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

KERIS				WELL #:	12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE				WELL #:	8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688		
12	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2			N	-0-			27
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-			27
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-			27
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-			27
04	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-			27
05	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	7	1	45	2	N	-0-			27

WHITE				WELL #:	9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6196 - 6242		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

```

-----
BOX CHURCH (PETTIT)           //CONT.// 10974 200  NON-ASSOCIATED  CAPACITY  CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC      //CONT.// 061750
WHITE                         WELL #:   5  RRCID -> 290397  COMPL. DATE 02/19/2019  TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

```

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

```

-----
BOX CHURCH (RODESSA)         10974 400  NON-ASSOCIATED  ONE WELL  CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC      061750
KERIS                         WELL #:  12  RRCID -> 275263  COMPL. DATE 09/27/2014  TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

```

12	93	N	61	-0-	-32		-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-		-0-	15	1	89	2	N	-0-			-0-

```

-----
HILCORP ENERGY COMPANY     386310
BRADLEY "A" SWD             WELL #:   1  RRCID -> 181893  COMPL. DATE  N/A  TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

```

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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

```

-----
BRADLEY 'A'                 WELL #:   4  RRCID -> 282208  COMPL. DATE 08/23/2016  TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

```

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-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

```

-----
BOX CHURCH (SMACKOVER)      10974 600  NON-ASSOCIATED  CAPACITY  CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC      061750
JACKSON, J. F.              WELL #:  1SW RRCID -> 061386  COMPL. DATE 09/25/1997  TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

```

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

```

-----
HILCORP ENERGY COMPANY     386310
BRADLEY -A-                 WELL #:   1  RRCID -> 058288  COMPL. DATE 03/17/1974  TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

```

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	298	-0-	298		298	298	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		298					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925								
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
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012								
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					17
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					17
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					17
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					17
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					17
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					17

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219								
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138								
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7073 - 7210			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	Y	-0-			-0-

WHITE				WELL #:	13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	7362 - 7416		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6858 - 7146		
12	2015 X	1158	-0-	-857	-0-		3	1	1155	2	N	-0-			13
01	1736 X	1231	-0-	-505	-0-		1231	2			N	-0-			13
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2			N	-0-			13
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		2	1	1444	2	N	-0-			13
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-			13
05	1085 N	293	-0-	-792	-0-		41	1	252	2	N	-0-			13

WHITE				WELL #:	10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6924 - 6930		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7024 - 7044		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6969 - 7084		
12	310 N	178	-0-	-132	-0-		178	2			N	-0-			-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-		145	2			N	-0-			-0-
02	174 N	134	-0-	-40	-0-		134	2			N	-0-			-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-		131	2			N	-0-			-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-		118	2			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-		21	1	128	2	N	-0-			-0-

WHITE				WELL #:	15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6742 - 6812		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180
BRADLEY "A"		WELL #:		3							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID -> 121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF. 14750 - 15200				
12	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	92	1	8545	2	N	-0-			-0-
01	8463 X	8191	-0-	-272	-0-	298	1	7893	2	N	-0-			-0-
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	328	1	7616	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	8388	-0-	-75	-0-	62	1	8326	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	7948	-0-	-242	-0-	148	1	7800	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	7892	-0-	-571	-0-	130	1	7762	2	N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON					
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336											
CORBY				WELL #: 1	RRCID -> 119501	COMPL. DATE 11/03/1985	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14728	- 14804						
M	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	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	N	-0-				-0-
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	29	1	758	2	N	-0-				-0-
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	30	1	697	2	N	-0-				-0-
03	899 N	786	-0-	-113	-0-	6	1	780	2	N	-0-				-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	812	2	N	-0-				-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	N	-0-				-0-
MARSHALL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148	- 15320						
12	5797 X	4985	-0-	-812	-0-	53	1	4932	2	N	-0-				-0-
01	5549 X	4977	-0-	-572	-0-	181	1	4796	2	N	-0-				-0-
02	4843 X	4457	-0-	-386	-0-	184	1	4273	2	N	-0-				-0-
03	5177 X	2700	-0-	-2477	-0-	20	1	2680	2	N	-0-				-0-
04	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	95	1	5005	2	N	-0-				-0-
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	95	1	5655	2	N	-0-				-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 4	RRCID -> 217955	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178	- 15452						
12	1240 N	497	-0-	-743	-0-	5	1	492	2	N	-0-				-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1690	2	N	-0-				-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-				-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	14	1	1890	2	N	-0-				-0-
04	1710 N	371	-0-	-1339	-0-	7	1	364	2	N	-0-				-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	39	1	2336	2	N	-0-				-0-
CORBY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220106	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274	- 15354						
12	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	95	1	8820	2	N	-0-				-0-
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	313	1	8288	2	N	-0-				-0-
02	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	350	1	8119	2	N	-0-				-0-
03	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	69	1	9165	2	N	-0-				-0-
04	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	156	1	8256	2	N	-0-				-0-
05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	150	1	8907	2	N	-0-				-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 8	RRCID -> 240343	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192	- 15338						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		5952 X	5567	-0-	-385	-0-	1605 1	3962 2		N	-0-		-0-
01		5952 X	4079	-0-	-1873	-0-	117 1	3962 2		N	-0-		-0-
02		4988 X	4294	-0-	-694	-0-	1218 1	3076 2		N	-0-		-0-
03		5983 X	5259	-0-	-724	-0-	1406 1	3853 2		N	-0-		-0-
04		5790 X	5378	-0-	-412	-0-	1390 1	3988 2		N	-0-		-0-
05		5580 X	4485	-0-	-1095	-0-	1029 1	3456 2		N	-0-		-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228													
12	14B	DENY		-0-	-0-	697				N	-0-		-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	697				N	-0-		-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	697				N	-0-		-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	697				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT		-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246													
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-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474													
12		3193 X	2815	-0-	-378	-0-	609 1	2206 2		N	-0-		-0-
01		3193 X	1829	-0-	-1364	-0-	51 1	1778 2		N	-0-		-0-
02		2929 X	2054	-0-	-875	-0-	409 1	1645 2		N	-0-		-0-
03		3317 X	2013	-0-	-1304	-0-	434 1	1579 2		N	-0-		-0-
04		3210 X	1403	-0-	-1807	-0-	291 1	1112 2		N	-0-		-0-
05		2821 X	952	-0-	-1869	-0-	157 1	795 2		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400													
12		3782 X	2256	-0-	-1526	-0-	2256 2			N	-0-		-0-
01		3782 X	1736	-0-	-2046	-0-	1736 2			N	-0-		-0-
02		3509 X	2722	-0-	-787	-0-	2722 2			N	-0-		-0-
03		3689 X	2889	-0-	-800	-0-	2889 2			N	-0-		-0-
04		3270 X	1300	-0-	-1970	-0-	1300 2			N	-0-		-0-
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453													
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-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS				11470 800 090870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
				WELL #: 1	RRCID -> 191587	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 8546	-		8554	
M	O	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

12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 265325	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8466	-		8478	
12		3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3279 3	111 9	N	101	155 1	87
01		3441 X	217	-0-	-3224	-0-	54 3	163 9	N	148		235
02		3190 X	2446	-0-	-744	-0-	2446 3		N	-0-		235
03		3410 X	2404	-0-	-1006	-0-	2384 3	20 9	N	18	172 1	81
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3202 3	172 9	N	156	175 1	62
05		3379 X	3014	-0-	-365	-0-	2930 3	84 9	N	76		138

CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCBRIDE GAS UNIT NO. 1				189405	WELL #: 1	RRCID -> 282970	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 11215	PERF. 8645	-		8964
12		23126 X	20429	-0-	-2697	-0-	779 1	19295 2	N	323	284 1	142
							355 9					
01		20987 X	18163	-0-	-2824	-0-	779 1	17199 2	N	168	191 1	119
							185 9					
02		19807 X	19441	-0-	-366	-0-	729 1	18482 2	N	209	178 1	150
							230 9					
03		21173 X	12073	-0-	-9100	-0-	779 1	11220 2	N	67		217
							74 9					
04		20490 X	19348	-0-	-1142	-0-	754 1	18279 2	N	286	386 1	117
							315 9					
05		20770 X	19474	-0-	-1296	-0-	779 1	18447 2	N	225	188 1	154
							248 9					

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 290553	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 12504	PERF. 8690	-		8720	
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		69
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		69
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		69
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	139	142 1	66
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		66
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				881167	WELL #: 6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	-		10133
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)			11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RAINS						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365									
HOOPER, C. GAS UNIT			WELL #: 1A	RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 14607	PERF. 14190	- 14378				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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				
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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	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				
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-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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				
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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				
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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				
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450	PERF.12896	- 13376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3100 N	3249	-0-	149	1460	3249 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	3131	-0-	31	1491	3131 3	N	-0-			-0-
02		4616 X	3125	-0-	-1491	-0-	3125 3	N	-0-			-0-
03		2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
04		2430 X	1814	-0-	-616	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600	PERF.12508	- 12750	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
02		116 N	84	-0-	-32	-0-	84 3	N	-0-			-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132	PERF. 8738	- 8876	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: FREESTONE			
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100	PERF. 9114	- 9133	
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2	Y	-0-			53
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			53
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-			53
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-			53
04		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2	Y	-0-			53
05		186 N	43	-0-	-143	-0-	43 2	Y	-0-			53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108	PERF. 9225	- 14254	
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			53
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-			53
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	Y	-0-			53
03		186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2	Y	-0-			53
04		240 N	152	-0-	-88	-0-	152 2	Y	-0-			53
05		496 N	95	-0-	-401	-0-	95 2	Y	-0-			53

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200	PERF.14281	- 14329	
12		2821 X	2652	-0-	-169	-0-	2652 2	N	-0-			3
01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2	N	-0-			3
02		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-			3
03		2666 X	1983	-0-	-683	-0-	1983 2	N	-0-			3
04		3450 X	1061	-0-	-2389	-0-	1061 2	N	-0-			3
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5704 X	4683	-0-	-1021	-0-	-0-	4683 2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	3387	-0-	-2317	-0-	-0-	3387 2		Y	-0-			-0-
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	5201 2		Y	-0-			-0-
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	5589 2		Y	-0-			-0-
04	5160 X	3234	-0-	-1926	-0-	-0-	3234 2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776		
12	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	-0-	6772 2		Y	-0-			14
01	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	-0-	5347 2		Y	-0-			14
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	-0-	5628 2		Y	-0-			14
03	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	-0-	4458 2		Y	-0-			14
04	4890 X	3543	-0-	-1347	-0-	-0-	3543 2		Y	-0-			14
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-			Y	-0-			14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348		
ORBIT EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348		
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE)		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346		
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346		
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393		
BEARDEN, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834		
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834		
12	527 N	338	-0-	-189 B	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	961 N	763	-0-	-198 B	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
02	812 N	604	-0-	-208 B	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0 B	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0 B	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
05	651 N	297	-0-	-354 B	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	3263	X	3263	-0-	-0-	B	-0-	3263	2	N	-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	2632	2	N	-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	2	N	-0-
03	2759	X	1728	-0-	-1031	B	-0-	1728	2	N	-0-
04	2670	X	2138	-0-	-532	B	-0-	2136	2	N	-0-
05	2759	X	1618	-0-	-1141	B	-0-	1618	2	N	-0-

MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492	
12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-
01	310	N	173	-0-	-137	B	-0-	173	2	N	-0-
02	116	N	107	-0-	-9	B	-0-	107	2	N	-0-
03	217	N	159	-0-	-58	B	-0-	159	2	N	-0-
04	180	N	119	-0-	-61	B	-0-	119	2	N	-0-
05	124	N	74	-0-	-50	B	-0-	74	2	N	-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380	
12	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2	N	-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556	
12	1395	N	1046	-0-	-349	B	-0-	1046	2	N	-0-
01	1581	N	852	-0-	-729	B	-0-	852	2	N	-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2	N	-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	N	-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2	N	-0-
05	1488	N	1189	-0-	-299	B	-0-	1189	2	N	-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230	
12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	N	-0-
02	609	N	418	-0-	-191	B	-0-	418	2	N	-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2	N	-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2	N	-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	N	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096	
12	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2	N	-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2	N	-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2	N	-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2	N	-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1107	2	N	-0-
05	992	N	502	-0-	-490	B	-0-	502	2	N	-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952	
12	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2	N	-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2	N	-0-
05	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	2	N	-0-

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

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.10354 - 12644
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040 - 12552
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
03	279 N	135	-0-	-144 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-		-0-
05	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 12110
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
01	403 N	189	-0-	-214 B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
05	372 N	198	-0-	-174 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON		
ARBOL RESOURCES, INC.				028726							
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:			RRCID ->	209094	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1784 - 1795
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013											

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)				15053 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	083406	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14589 - 14734
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	9 1	131 2	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	203 N	111	-0-	-92	-0-	4 1	107 2	N	-0-		-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	1 1	102 2	N	-0-		-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	6 1	88 2	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	125 1	47 2	N	-0-		-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)				15976 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990							
CARTER-BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229413	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11304 - 11488
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023											

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	228	1 876 2	N	-0-		66
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	246	1 928 2	N	-0-		66
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	202	1 808 2	N	-0-		66
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	221	1 997 2	N	-0-		66
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	197	1 1096 2	N	-0-		66
05	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	173	1 827 2	N	-0-		66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		55
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		55
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2 50 9	N	45		100
03	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1534	2 7 9	N	6		106
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2 4 9	N	4		110
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1293	2 4 9	N	4		114

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		13
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		13
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		13
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		13
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		13
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-		13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 WESTOIL LLC 102028
 CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-		60

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 WESTOIL LLC //CONT.// 102028
 CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

12	899 N	769	-0-	-130	-0-	33	1	736	2	N	-0-					130
*01	1023 N	375	-0-	-648	-0-	364	2	11	9	N	10	100	7			40
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					40
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	948	2	22	9	N	20					60
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					60
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1365	2	94	9	N	85					155

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	69	1	1533	2	N	-0-					92
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					92
*02	1624 N	1071	-0-	-553	-0-	1071	2			N	-0-					92
*03	1612 N	528	-0-	-1084	-0-	528	2			N	-0-					92
*04	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	1095	2			N	-0-					92
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					97

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

12	775 N	744	-0-	-31	-0-	24	1	543	2	N	161	180	1			31
						177	9									
*01	775 N	316	-0-	-459	-0-	313	2	3	9	N	3	3	1	11	7	20
*02	696 N	550	-0-	-146	-0-	550	2			N	-0-					20
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					20
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					20
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			28

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					1

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE		
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2				-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2				-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				1

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2		125
*01	713 N	546	-0-	-167	-0-	538	2	8	9		20
*02	725 N	609	-0-	-116	-0-	609	2			112	20
*03	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	2				20
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				20
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	543	2	22	9		47

WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2		-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	558	2	20	9		18
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				18
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				18
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				18
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				18

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2		178
*01	1395 N	804	-0-	-591	-0-	802	2	2	9		180
*02	1421 N	1205	-0-	-216	-0-	1204	2	1	9	1	180
*03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2761	2	36	9	3	210
*04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	1	210
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	1	250

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
WESTOIL LLC		102028									
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760					25	1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760						-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

WESTOIL LLC 102028
 HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					74
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-	54	1			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					20

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-	30	1			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-					10

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351						
MUZYKA, LOUIS				WELL #: 1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 8200	- 10166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-		-0-
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-		-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-		-0-

REPUBLIC EES, LLC				702639						
VORTEX SWD				WELL #: 1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10430	- 11235	
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, E.				WELL #: 1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023	- 7327	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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														
FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
MIZE FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	200632	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	6775 - 7012	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX		WELL #:		1	RRCID ->	200731	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7061 - 7287
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		ROTEN	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10195
		WELL #:		1H								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178913	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6750 - 6970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024												

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		
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	194	1	46	9	Y	42	68	1	144
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	226	1	53	9	Y	48			192
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	356	1	39	9	Y	35	67	1	160
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	384	1	52	9	Y	47			207
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	372	1	53	9	Y	48	48	1	207
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	52			259

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8036 - 8046			
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	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910 - 8027			
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	19 1	711 2	N	75					184
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	83 9	661 2	N	72	172 1				84
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	79 9	658 2	N	70					154
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	77 9	703 2	N	75	162 1				67
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	17 1	643 2	N	72					139
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	83 9	641 2	N	66	146 1				59
						16 1								
						79 9								
						17 1								
						73 9								

COMO (RODESSA HILL, LO.)		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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	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			
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	372	-0-	372	372	372 1		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	430	58 1		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	71	-0-	71	501	71 1		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	110	-0-	110	611	110 1		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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	18244 R	18244	-0-	-0-	-0-	18244 2	N	-0-			-0-	
01	40910	33289	-0-	-7621	-0-	33289 2	N	-0-			-0-	
02	14094 #	12879	-0-	-1215	-0-	12879 2	N	-0-			-0-	
03	18259 #	150	-0-	-18109	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
04	24840	18947	-0-	-5893	-0-	18947 2	N	-0-			-0-	
05	25668	21361	-0-	-4307	-0-	21361 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			
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-			-0-	
02	609 N	248	-0-	-361	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
03	651 N	88	-0-	-563	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
04	630 N	359	-0-	-271	-0-	359 3	N	-0-			-0-	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 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			
*11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	131 1	2053 2	Y	-0-		-0-	
*12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	136 1	2055 2	Y	-0-		-0-	
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	126 1	1855 2	Y	-0-		-0-	
*02	1856 N	1798	-0-	-58	-0-	117 1	1681 2	Y	-0-		-0-	
*03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	130 1	1817 2	Y	-0-		-0-	
*04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	122 1	1738 2	Y	-0-		-0-	
05	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	138 1	1757 2	Y	-0-		-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11994	- 12268			
*06	3000 N	2277	-0-	-723	4265	127 1	2150 2	Y	-0-	14 1	-0-	
*07	3100 N	1695	-0-	-1405	2860	98 1	1597 2	Y	-0-		-0-	
*08	3100 N	2165	-0-	-935	1925	125 1	2040 2	Y	-0-		-0-	
*09	3000 N	2014	-0-	-986	939	123 1	1891 2	Y	-0-		-0-	
*10	2782 N	1843	-0-	-939	-0-	109 1	1734 2	Y	-0-		-0-	
*11	2100 N	1771	-0-	-329	-0-	107 1	1664 2	Y	-0-		-0-	
*12	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	114 1	1730 2	Y	-0-		-0-	
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	120 1	1767 2	Y	-0-		-0-	
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	127 1	1817 2	Y	-0-		-0-	
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	145 1	2030 2	Y	-0-		-0-	
*04	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	118 1	1685 2	Y	-0-		-0-	
05	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	144 1	1845 2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	3871 X	2881	-0-	-990	-0-	161	1	2720	2	Y	-0-	-0-
*07	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	96	1	1557	2	Y	9 1	-0-
*08	3162 X	2254	-0-	-908	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-	-0-
*09	3060 X	2691	-0-	-369	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-	-0-
*10	3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	107	1	1705	2	Y	-0-	-0-
*11	2880 X	1422	-0-	-1458	-0-	86	1	1336	2	Y	-0-	-0-
*12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	210	1	3182	2	Y	-0-	-0-
*01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	216	1	3180	2	Y	-0-	-0-
*02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	152	1	2181	2	Y	-0-	-0-
*03	2635 X	2253	-0-	-382	-0-	150	1	2103	2	Y	-0-	-0-
*04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	165	1	2356	2	Y	-0-	-0-
05	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212		
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	142	1	2159	2	Y	-0-	3
01	2170 N	1271	-0-	-899	-0-	81	1	1188	2	Y	2	5
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	181	1	2588	2	Y	6 6 1	5
03	2294 N	1793	-0-	-501	-0-	119	1	1673	2	Y	1	6
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	-0-	-0-
05	2542 N	2236	-0-	-306	-0-	162	1	2068	2	Y	5 6 1	5

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236		
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-	-0-
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	76	1	1242	2	Y	-0-	-0-
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	Y	-0-	-0-
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	91	1	1398	2	Y	-0-	-0-
*10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-	-0-
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1548	2	Y	-0-	-0-
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	104	1	1577	2	Y	-0-	-0-
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	134	1	1725	2	Y	1 1 1	-0-
*02	1595 N	956	-0-	-639	-0-	62	1	894	2	Y	-0-	-0-
*03	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	85	1	1192	2	Y	-0-	-0-
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	107	1	1529	2	Y	-0-	-0-
*05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	Y	9 1	-0-
*07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-	-0-
*08	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-	-0-
*09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-	-0-
*10	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	69	1	1099	2	Y	-0-	-0-
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	2	Y	-0-	-0-
*12	1612 N	1240	-0-	-372	-0-	77	1	1163	2	Y	-0-	-0-
*01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	Y	-0-	-0-
*02	1682 N	1077	-0-	-605	-0-	70	1	1007	2	Y	-0-	-0-
*03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	2	Y	-0-	-0-
*04	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	106	1	1521	2	Y	-0-	-0-
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	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
		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438			PERF.11970 - 12228		
*06	1950 X	1219	-0-	-731	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-	9	1	-0-
*07	2015 X	1665	-0-	-350	-0-	96	1	1569	2	Y	-0-			-0-
*08	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	73	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	2	Y	-0-			-0-
*10	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	155	1	2413	2	Y	-0-			-0-
*12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	129	1	1959	2	Y	-0-			-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	2	Y	-0-			-0-
*02	1740 N	1269	-0-	-471	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-			-0-
*03	1860 N	897	-0-	-963	-0-	60	1	837	2	Y	-0-			-0-
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	142	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1	2216	2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11998 - 12260		
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	59	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	56	-0-	-814	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	333	-0-	-597	-0-	22	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	77	1	1105	2	Y	-0-			-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	109	1	1387	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11992 - 12216		
*06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	80	1	1352	2	Y	-0-	9	1	-0-
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	2	Y	-0-			-0-
*09	1230 N	928	-0-	-302	-0-	57	1	871	2	Y	-0-			-0-
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	2	Y	-0-			-0-
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	2	Y	-0-			-0-
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-			-0-
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	86	1	1266	2	Y	-0-			-0-
*02	1305 N	754	-0-	-551	-0-	49	1	705	2	Y	-0-			-0-
*03	1395 N	654	-0-	-741	-0-	44	1	610	2	Y	-0-			-0-
*04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-			-0-
*05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1365	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11971 - 12212		
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	2	Y	2			56
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	123	1	1807	2	Y	38			94
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	118	1	1696	2	Y	132	133	1	93
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	Y	32			125
04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	124	1	1769	2	Y	4	122	1	7
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	140	1	1783	2	Y	90			97
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 13100			PERF.12106 - 12948		
12	3100 N	2830	-0-	-270	404	175	1	2655	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2718	-0-	-382	22	173	1	2545	2	Y	-0-			-0-
02	2764 N	2742	-0-	-22	-0-	179	1	2563	2	Y	-0-			-0-
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	193	1	2703	2	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	162	1	2312	2	Y	-0-			-0-
05	2635 N	2138	-0-	-497	-0-	155	1	1983	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	187	1	2842	2	Y	-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	205	1	3016	2	Y	-0-
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	186	1	2668	2	Y	-0-
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	200	1	2798	2	Y	-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	187	1	2672	2	Y	-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	226	1	2890	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896			
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	102	1	1552	2	N	-0-
01	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	89	1	1305	2	N	-0-
02	1566 N	1460	-0-	-106	-0-	95	1	1365	2	N	-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	112	1	1566	2	N	-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	108	1	1547	2	N	-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	124	1	1584	2	N	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915			
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	256	1	3878	2	Y	-0-
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	227	1	3338	2	Y	-0-
02	4060 X	3567	-0-	-493	-0-	233	1	3334	2	Y	-0-
03	4340 X	3506	-0-	-834	-0-	234	1	3272	2	Y	-0-
04	4200 X	3909	-0-	-291	-0-	256	1	3653	2	Y	-0-
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	302	1	3852	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150			
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	60	1	911	2	Y	-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	Y	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	2	Y	-0-
*05	1023 N	791	-0-	-232	-0-	57	1	734	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
12	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	116	1	1766	2	Y	-0-
01	2790 X	1913	-0-	-877	-0-	122	1	1791	2	Y	-0-
02	1827 N	1819	-0-	-8	-0-	119	1	1700	2	Y	-0-
03	1891 N	852	-0-	-1039	-0-	57	1	795	2	Y	-0-
04	1860 N	1324	-0-	-536	-0-	87	1	1237	2	Y	-0-
05	1953 N	1408	-0-	-545	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
12	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	78	1	1187	2	Y	-0-
01	1333 X	1301	-0-	-32	-0-	83	1	1218	2	Y	-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	Y	-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	Y	-0-
04	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-
05	1240 N	45	-0-	-1195	-0-	45	1		2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	150	1	2278	2	Y	-0-
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	155	1	2276	2	Y	-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	170	1	2430	2	Y	-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	164	1	2304	2	Y	-0-
04	2340 N	1148	-0-	-1192	-0-	75	1	1073	2	Y	-0-
05	2480 N	1301	-0-	-1179	-0-	94	1	1207	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	56	1 854 2	Y	-0-		1
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	73	1 1070 2	Y	-0-		1
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1 864 2	Y	-0-		1
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1 1189 2	Y	-0-		1
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	92	1 1310 2	Y	-0-		1
*05	992 N	772	-0-	-220	-0-	56	1 716 2	Y	-0-		1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240	
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1 1018 2	Y	-0-		-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1 1005 2	Y	-0-		-0-
02	1015 N	796	-0-	-219	-0-	52	1 744 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	67	1 943 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	67	1 959 2	Y	-0-		-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1 993 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285	
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	94	1 1420 2	Y	-0-		-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1 1479 2	Y	-0-		-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	107	1 1533 2	Y	-0-		-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	125	1 1756 2	Y	-0-		-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	124	1 1771 2	Y	-0-		-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1 1765 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228	
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	129	1 1951 2	Y	-0-		1
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1 1937 2	Y	-0-		1
02	2001 N	1855	-0-	-146	-0-	121	1 1734 2	Y	-0-		1
03	2077 N	1221	-0-	-856	-0-	81	1 1140 2	Y	-0-		1
04	2010 N	1693	-0-	-317	-0-	111	1 1582 2	Y	-0-		1
*05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1 2216 2	Y	-0-		1

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338	
12	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	80	1 1208 2	N	-0-		113
01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	73	1 1074 2	N	-0-		113
02	1305 N	798	-0-	-507	-0-	52	1 746 2	N	-0-		113
03	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	78	1 1094 2	N	-0-		113
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	82	1 1177 2	N	-0-		113
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	81	1 1039 2	N	-0-		113

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182	
12	465 N	194	-0-	-271	-0-	12	1 182 2	Y	-0-		1
01	589 N	356	-0-	-233	-0-	23	1 333 2	Y	-0-		1
02	493 N	252	-0-	-241	-0-	16	1 236 2	Y	-0-		1
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1 292 2	Y	-0-		1
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	49	1 697 2	Y	-0-		1
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1 724 2	Y	-0-		1

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12224 - 12248	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	103	1 1567 2	Y	-0-		-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1 1737 2	Y	-0-		-0-
02	1682 N	1557	-0-	-125	-0-	102	1 1455 2	Y	-0-		-0-
03	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	107	1 1501 2	Y	-0-		-0-
04	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	94	1 1346 2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	108	1 1375 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	107 1	1616 2	N	-0-		26
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125 1	1841 2	N	-0-		26
02	1334	N	1274	-0-	-60	-0-	83 1	1191 2	N	-0-		26
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	129 1	1809 2	N	-0-		26
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	130 1	1860 2	N	-0-		26
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	151 1	1923 2	N	-0-		26

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166				
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	86 1	1305 2	Y	-0-		-0-
01	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	64 1	940 2	Y	-0-		-0-
02	1421	N	1164	-0-	-257	-0-	76 1	1088 2	Y	-0-		-0-
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	76 1	1061 2	Y	-0-		-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82 1	1175 2	Y	-0-		-0-
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	55 1	705 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246				
12	2294	N	1569	-0-	-725	-0-	97 1	1472 2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	79 1	1167 2	N	-0-		-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	169 1	2427 2	N	-0-		-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	183 1	2562 2	N	-0-		-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	156 1	2230 2	N	-0-		-0-
05	2542	N	1832	-0-	-710	-0-	133 1	1699 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286				
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	125 1	1901 2	N	-0-		130
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	121 1	1777 2	N	-0-		130
02	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	115 1	1654 2	N	-0-		130
03	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	103 1	1447 2	N	-0-		130
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	125 1	1781 2	N	-0-		130
05	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	119 1	1520 2	N	38		168
							42 9					

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187				
12	3100	N	2503	-0-	-597	1288	155 1	2348 2	N	-0-		-0-
01	3100	N	2443	-0-	-657	631	156 1	2287 2	N	-0-		-0-
02	2861	N	2230	-0-	-631	-0-	145 1	2085 2	N	-0-		-0-
03	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	158 1	2213 2	N	-0-		-0-
04	2370	N	2054	-0-	-316	-0-	134 1	1920 2	N	-0-		-0-
05	2387	N	795	-0-	-1592	-0-	58 1	737 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295				
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	81 1	1221 2	N	-0-		73
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	89 1	1306 2	N	-0-		73
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	81 1	1165 2	N	-0-		73
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	92 1	1284 2	N	12		85
							13 9					
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	85 1	1217 2	N	-0-		85
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	123 1	1567 2	N	-0-		85

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1582	2	N	-0-			246
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	101	1	1480	2	N	-0-			246
02	1392 N	1191	-0-	-201	-0-	78	1	1113	2	N	-0-			246
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	139	1	1949	2	N	-0-			246
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	2	N	3			249
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	137	1	1745	2	N	-0-			249

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

12	3100 N	2365	-0-	-735	1887	146	1	2219	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2291	-0-	-809	1078	146	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2074	-0-	-826	252	135	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2574 N	2322	-0-	-252	-0-	155	1	2167	2	N	-0-			-0-
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	157	1	2251	2	N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

12	1147 N	938	-0-	-209	-0-	58	1	880	2	N	-0-			100
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	98	1	1434	2	N	-0-			100
02	928 N	924	-0-	-4	-0-	60	1	864	2	N	-0-			100
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	N	-0-			100
04	1110 N	747	-0-	-363	-0-	49	1	698	2	N	-0-			100
05	992 N	785	-0-	-207	-0-	57	1	728	2	N	-0-			100

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

12	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	174	1	2640	2	N	-0-			1
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	149	1	2192	2	N	-0-			1
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	132	1	1894	2	N	-0-			1
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	2	N	-0-			1
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	154	1	2196	2	N	-0-			1
*05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	161	1	2057	2	N	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

12	1240 N	942	-0-	-298	-0-	58	1	884	2	N	-0-			1
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	69	1	1008	2	N	-0-			1
02	1073 N	939	-0-	-134	-0-	61	1	878	2	N	-0-			1
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	2	N	-0-			1
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-			1
*05	992 N	852	-0-	-140	-0-	62	1	790	2	N	-0-			1

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

12	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	144	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2211	-0-	-827	-0-	141	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	2668 N	2267	-0-	-401	-0-	148	1	2119	2	N	-0-			-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	158	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	171	1	2449	2	N	-0-			-0-
05	2418 N	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 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	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
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810					
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
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					
12	3224 X	2163	-0-	-1061	-0-	134	1	2029	2	N	-0-	-0-	22
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	267	1	3921	2	N	16	-0-	38
						18	9						
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	243	1	3481	2	N	52	53 1	37
						57	9						
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	262	1	3676	2	N	13	-0-	50
						14	9						
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	246	1	3514	2	N	2	49 1	3
						2	9						
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	265	1	3385	2	N	36	-0-	39
						40	9						

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298					
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-	-0-	1
01	744 N	546	-0-	-198	-0-	35	1	511	2	N	-0-	-0-	1
02	580 N	513	-0-	-67	-0-	33	1	480	2	N	-0-	-0-	1
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	47	1	656	2	N	-0-	-0-	1
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-	-0-	1
*05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-	-0-	1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354					
BLACK "A"		WELL #: 1											
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	84	1	1069	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1071	-0-	-31	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	901	-0-	-179	-0-	48	1	853	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	66	1	1037	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	64	1	816	2	Y	-0-				-0-
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	49	1	830	2	Y	-0-				-0-
02	841 N	821	-0-	-20	-0-	45	1	776	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	44	1	819	2	Y	-0-				-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	Y	-0-				-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	51	1	791	2	Y	-0-				-0-
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900					
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605					
12	341 N	91	-0-	-250	-0-	7	1	84	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y	-0-				-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	5	1	81	2	Y	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-				-0-
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720					
12	T. A.	2621	-0-	2621	2621	191	1	2430	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	2177	-0-	2177	4798	122	1	2055	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	380	-0-	380	5178	21	1	359	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	372	-0-	372	5550	19	1	353	2	Y	-0-				-0-
04	6613 X	1063	-0-	-5550	-0-	56	1	1007	2	Y	-0-				-0-
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374					
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-				-0-
01	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	110	1	1852	2	Y	-0-				-0-
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	104	1	1786	2	Y	-0-				-0-
03	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	98	1	1822	2	Y	-0-				-0-
04	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	99	1	1784	2	Y	-0-				-0-
05	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	111	1	1727	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634					
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	149	1	1902	2	Y	-0-				-0-
01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	167	1	2825	2	Y	-0-				-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	121	1	2087	2	Y	-0-				-0-
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	132	1	2453	2	Y	-0-				-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2143	2	Y	-0-				-0-
05	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	100	1	1554	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270				
M	O	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
12	248 X	148	-0-	-100	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	88	-0-	-115	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295				
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	974	2	Y	-0-			-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	Y	-0-			-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	52	1	967	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	783	-0-	-207	-0-	41	1	742	2	Y	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126				
12	2480 N	2217	-0-	-263	-0-	161	1	2056	2	Y	-0-			-0-
01	2356 N	1523	-0-	-833	-0-	85	1	1438	2	Y	-0-			-0-
02	2001 N	1760	-0-	-241	-0-	96	1	1664	2	Y	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	126	1	2339	2	Y	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	79	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458				
12	620 N	502	-0-	-118	-0-	37	1	465	2	Y	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764				
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	28	-0-	-88	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	18	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370				
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	166	1	2111	2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	2011	-0-	-252	-0-	112	1	1899	2	Y	-0-			-0-
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2040	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	116	1	2145	2	Y	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	121	1	2172	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	126	1	1974	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559				
12	1023 N	967	-0-	-56	-0-	70	1	897	2	Y	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	41	1	765	2	Y	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	745	-0-	-92	-0-	45	1	700	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808				
12	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	136	1	1730	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	103	1	1745	2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	92	1	1589	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	92	1	1702	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	89	1	1606	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463							
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771					
12	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	106	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1392 N	1191	-0-	-201	-0-	65	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	69	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A"				WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396					
12	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	132	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	99	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	100	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	104	1	1623	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294					
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	71	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394					
12	2728 N	2702	-0-	-26	-0-	197	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	159	1	2676	2	Y	-0-					-0-
02	2523 N	2288	-0-	-235	-0-	125	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	2697 N	1900	-0-	-797	-0-	97	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2640 N	1824	-0-	-816	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	2449 N	1628	-0-	-821	-0-	98	1	1530	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	108	-0-	-326	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	2	Y	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	48	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379					
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	48	1	615	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	37	1	631	2	Y	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292					
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1293	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546					
12	465 N	247	-0-	-218	-0-	18	1	229	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402					
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379					
12	1860 N	1476	-0-	-384	-0-	107	1	1369	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-			-0-
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-			-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	Y	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	92	1	1654	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	104	1	1630	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-				-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-				-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	

BLACK "A"				WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804					
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	Y	-0-				-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-				-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-				-0-	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-				-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-				-0-	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-				-0-	

LANE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972					
12	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	98	1	1242	2	Y	-0-				-0-	
01	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-				-0-	
02	1305 N	1254	-0-	-51	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-				-0-	
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	-0-				-0-	
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-				-0-	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-				-0-	

BLACK "A"				WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584					
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1015	2	Y	-0-				-0-	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	-0-				-0-	
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	48	1	834	2	Y	-0-				-0-	
03	1085 N	785	-0-	-300	-0-	40	1	745	2	Y	-0-				-0-	
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	35	1	621	2	Y	-0-				-0-	
05	930 N	137	-0-	-793	-0-	8	1	129	2	Y	-0-				-0-	

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601					
12	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	129	1	1637	2	Y	-0-				-0-	
01	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	95	1	1606	2	Y	-0-				-0-	
02	1711 N	1641	-0-	-70	-0-	90	1	1551	2	Y	-0-				-0-	
03	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	87	1	1622	2	Y	-0-				-0-	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	88	1	1578	2	Y	-0-				-0-	
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	2	Y	-0-				-0-	

LANCASTER "A"				WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057					
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HALBERT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207					
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	139	1	1768	2	N	-0-				-0-	
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1502	2	N	-0-				-0-	
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	91	1	1578	2	N	-0-				-0-	
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	88	1	1627	2	N	-0-				-0-	
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	83	1	1500	2	N	-0-				-0-	
05	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	91	1	1427	2	N	-0-				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408								
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 13337			PERF.13084 - 13186				
12	5766 X	5254	-0-	-512	-0-	383	1	4871	2	Y	-0-					-0-
01	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	280	1	4733	2	Y	-0-					-0-
02	5249 X	4172	-0-	-1077	-0-	229	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	5611 X	5420	-0-	-191	-0-	277	1	5143	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	5080	-0-	-170	-0-	268	1	4812	2	Y	-0-					-0-
05	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	309	1	4827	2	Y	-0-					-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 13028			PERF.12552 - 12908				
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12960			PERF.12502 - 12767				
12	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	69	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	57	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	720	-0-	-480	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	75	1	1163	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 12668			PERF.12149 - 12478				
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	201	-0-	-249	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	158	-0-	-431	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 12410			PERF.11929 - 12251				
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	55	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	38	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 13505			PERF.13215 - 13296				
12	4991 X	4080	-0-	-911	-0-	297	1	3783	2	Y	-0-					-0-
01	4929 X	4143	-0-	-786	-0-	232	1	3911	2	Y	-0-					-0-
02	4176 X	3540	-0-	-636	-0-	194	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	3335	-0-	-1129	-0-	171	1	3164	2	Y	-0-					-0-
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	250	1	4483	2	Y	-0-					-0-
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	278	1	4342	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A"				WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324						
12	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	-0-	235	1	2999	2	Y	-0-					-0-
01	3565 X	3023	-0-	-542	-0-	-0-	169	1	2854	2	Y	-0-					-0-
02	3045 X	2905	-0-	-140	-0-	-0-	159	1	2746	2	Y	-0-					-0-
03	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	-0-	163	1	3034	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	-0-	153	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3095	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188						
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436						
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106						
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662						
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692						
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	338	-0-	-158	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117			
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	5	1	95	2	N	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463			
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	150	1	1913	2	Y	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	103	1	1738	2	Y	-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	85	1	1471	2	Y	-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1640	2	Y	-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1772	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555			
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	9	1	150	2	Y	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	2	Y	-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	12	1	215	2	Y	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556					
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256					
12	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	118	1	1496	2	Y	-0-				-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-				-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-				-0-
03	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	78	1	1439	2	Y	-0-				-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-				-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-				-0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157					
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	420	1	5346	2	Y	-0-				-0-
01	5239 X	4798	-0-	-441	-0-	268	1	4530	2	Y	-0-				-0-
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	297	1	5115	2	Y	-0-				-0-
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	290	1	5387	2	Y	-0-				-0-
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	295	1	5298	2	Y	-0-				-0-
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	352	1	5491	2	Y	-0-				-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195					
12	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	174	1	2220	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	2101	-0-	-875	-0-	117	1	1984	2	Y	-0-				-0-
02	2784 X	2590	-0-	-194	-0-	142	1	2448	2	Y	-0-				-0-
03	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	121	1	2249	2	Y	-0-				-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-				-0-
05	2759 N	2506	-0-	-253	-0-	151	1	2355	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000			TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411							
M	O	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
12	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	100	1	1275	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	67	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756							
12	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	84	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	137	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	3062	-0-	162	162	168	1	2894	2	Y	-0-					-0-
03	2703 N	2541	-0-	-162	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721							
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612							
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	85	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	882	-0-	-203	-0-	49	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	915	-0-	-356	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959							
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779							
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361							
12	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	270	1	3437	2	Y	-0-					-0-
01	4278 X	3193	-0-	-1085	-0-	179	1	3014	2	Y	-0-					-0-
02	3944 X	2952	-0-	-992	-0-	162	1	2787	2	Y	-0-	3	3	8		-0-
								3	9							
03	4216 X	3154	-0-	-1062	-0-	161	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	4080 X	2922	-0-	-1158	-0-	154	1	2768	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	2704	-0-	-1016	-0-	163	1	2541	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726							
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787							
12	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	164	1	2087	2	Y	-0-					-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	-0-					-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	132	1	2054	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633							
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024					
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1957	2	Y	-0-		-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	100	1	1680	2	Y	-0-		-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	Y	-0-		-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-		-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	2	Y	-0-		-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908					
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	2	Y	-0-		-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	154	1	2407	2	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756					
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	95	1	1206	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-		-0-
02	1247 N	1209	-0-	-38	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	65	1	1204	2	Y	-0-		-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-		-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377					
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	Y	-0-		-0-
01	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	132	1	2222	2	Y	-0-		-0-
02	2465 N	2344	-0-	-121	-0-	128	1	2213	2	Y	3	3 8	-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	Y	-0-		-0-
04	2280 N	1796	-0-	-484	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-		-0-
05	2511 N	1198	-0-	-1313	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502					
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	69	1	872	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	52	1	883	2	Y	-0-		-0-
02	957 N	897	-0-	-60	-0-	49	1	848	2	Y	-0-		-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-		-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	57	1	887	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	13	RRCID ->	178506	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13020	- 13138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	55 1	698 2	Y	-0-		-0-
01		868 N	466	-0-	-402	-0-	26 1	440 2	Y	-0-		-0-
02		783 N	352	-0-	-431	-0-	19 1	333 2	Y	-0-		-0-
03		744 N	372	-0-	-372	-0-	19 1	353 2	Y	-0-		-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	26 1	469 2	Y	-0-		-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	57 1	893 2	Y	-0-		-0-

BURLESON "A"		WELL #:	1L	RRCID ->	178553	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12236	- 12835	
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	55 1	707 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	769	-0-	-285	-0-	43 1	726 2	N	-0-		-0-
02		783 N	740	-0-	-43	-0-	41 1	699 2	N	-0-		-0-
03		775 N	589	-0-	-186	-0-	30 1	559 2	N	-0-		-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	48 1	866 2	N	-0-		-0-
05		806 N	772	-0-	-34	-0-	46 1	726 2	N	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12222	- 12524	
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122 1	1560 2	Y	-0-		-0-
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93 1	1569 2	Y	-0-		-0-
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	90 1	1544 2	Y	-0-		-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	83 1	1545 2	Y	-0-		-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	83 1	1487 2	Y	-0-		-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	96 1	1502 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	178664	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12240	- 12442	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	12698	PERF.12199	- 12332	
12		837 N	781	-0-	-56	-0-	57 1	724 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	762	-0-	-75	-0-	43 1	719 2	Y	-0-		-0-
02		754 N	723	-0-	-31	-0-	40 1	683 2	Y	-0-		-0-
03		775 N	767	-0-	-8	-0-	39 1	728 2	Y	-0-		-0-
04		750 N	715	-0-	-35	-0-	38 1	677 2	Y	-0-		-0-
05		775 N	716	-0-	-59	-0-	43 1	673 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #:	4	RRCID ->	178667	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12539	- 12616	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668			COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	8990 X	8977	-0-	-13	-0-	654 1	8323 2	Y	-0-				-0-
01	8990 X	8239	-0-	-751	-0-	461 1	7778 2	Y	-0-				-0-
02	8410 X	7978	-0-	-432	-0-	437 1	7538 2	Y	3		3 8		-0-
03	8990 X	8418	-0-	-572	-0-	430 1	7988 2	Y	-0-				-0-
04	8700 X	8027	-0-	-673	-0-	423 1	7604 2	Y	-0-				-0-
05	8990 X	8044	-0-	-946	-0-	484 1	7560 2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698			
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	170 1	2170 2	Y	-0-				-0-
01	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	103 1	1746 2	Y	-0-				-0-
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	133 1	2291 2	Y	3		3 8		-0-
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	117 1	2166 2	Y	-0-				-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	105 1	1879 2	Y	-0-				-0-
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	126 1	1974 2	Y	-0-				-0-
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672			COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305			
12	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	97 1	1232 2	Y	-0-				-0-
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	97 1	1630 2	Y	-0-				-0-
02	1305 N	1237	-0-	-68	-0-	68 1	1169 2	Y	-0-				-0-
03	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	53 1	991 2	Y	-0-				-0-
04	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	59 1	1055 2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	914	-0-	-419	-0-	55 1	859 2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896			COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045			COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813			
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	177 1	2251 2	Y	-0-				-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	128 1	2161 2	Y	-0-				-0-
02	2378 N	2250	-0-	-128	-0-	123 1	2127 2	Y	-0-				-0-
03	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	123 1	2286 2	Y	-0-				-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	126 1	2258 2	Y	-0-				-0-
05	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	144 1	2253 2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069			COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660			
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	111 1	1413 2	Y	-0-				-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	101 1	1708 2	Y	-0-				-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	74 1	1278 2	Y	-0-				-0-
03	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	68 1	1262 2	Y	-0-				-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70 1	1265 2	Y	-0-				-0-
05	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	77 1	1195 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	213	1	2717	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	153	1	2577	2	Y	-0-			-0-
02	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	Y	-0-			-0-
03	2945 N	2647	-0-	-298	-0-	135	1	2512	2	Y	-0-			-0-
04	2640 N	2582	-0-	-58	-0-	136	1	2446	2	Y	-0-			-0-
05	3007 N	2478	-0-	-529	-0-	149	1	2329	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

12	651 N	634	-0-	-17	-0-	46	1	588	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	601	-0-	-8	-0-	33	1	568	2	Y	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	32	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	37	1	578	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

12	2015 N	1656	-0-	-359	-0-	121	1	1535	2	Y	-0-			-0-
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	115	1	1944	2	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1767	-0-	-118	-0-	97	1	1670	2	Y	-0-			-0-
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	111	1	2052	2	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1815	-0-	-165	-0-	96	1	1719	2	Y	-0-			-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-			-0-
02	1479 N	1418	-0-	-61	-0-	78	1	1340	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	78	1	1439	2	Y	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

12	4247 X	4075	-0-	-172	-0-	297	1	3778	2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	4142	-0-	-105	-0-	232	1	3910	2	Y	-0-			-0-
02	3973 X	3760	-0-	-213	-0-	206	1	3554	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	3977	-0-	-270	-0-	203	1	3774	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	205	1	3674	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	237	1	3695	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

12	837 N	821	-0-	-16	-0-	60	1	761	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	729	-0-	-25	-0-	40	1	689	2	Y	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	671	-0-	-199	-0-	35	1	636	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	370	-0-	-405	-0-	22	1	348	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	3179	2	Y	-0-					-0-
01		3286 X	2203	-0-	-1083	-0-	-0-	123	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4520	2	Y	-0-					-0-
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3703	2	Y	-0-					-0-
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3199	2	Y	-0-					-0-
05		3348 X	2720	-0-	-628	-0-	-0-	164	1	2556	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

12		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-					-0-
01		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04		1410 N	1342	-0-	-68	-0-	-0-	71	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	-0-	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

12		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	-0-	94	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02		1247 N	1185	-0-	-62	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	-0-					-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

12		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	-0-	231	1	2945	2	Y	-0-					-0-
01		3193 X	3110	-0-	-83	-0-	-0-	174	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03		3162 X	2754	-0-	-408	-0-	-0-	141	1	2613	2	Y	-0-					-0-
04		3060 X	2896	-0-	-164	-0-	-0-	153	1	2743	2	Y	-0-					-0-
05		3224 X	2905	-0-	-319	-0-	-0-	175	1	2730	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02		1218 N	1200	-0-	-18	-0-	-0-	66	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-					-0-
04		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	-0-	76	1	1186	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	Y	-0-
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1817	2	Y	-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	100	1	1716	2	Y	-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	97	1	1518	2	Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	44	1	558	2	Y	-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	33	1	566	2	Y	-0-
02	609 N	539	-0-	-70	-0-	30	1	509	2	Y	-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	2	Y	-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	28	1	497	2	Y	-0-
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	29	1	460	2	Y	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	8	1	131	2	Y	-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-
04	240 N	111	-0-	-129	-0-	6	1	105	2	Y	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360														
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	66	1	1112	2	Y	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-			-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290														
12	3100 N	3274	-0-	174	699	238	1	3036	2	Y	-0-			-0-
01	3674 X	2975	-0-	-699	-0-	166	1	2809	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	2392	-0-	-334	-0-	131	1	2261	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	124	1	2303	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	136	1	2437	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	164	1	2559	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360														
12	3069 X	2609	-0-	-460	-0-	190	1	2419	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2432	-0-	-637	-0-	136	1	2296	2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2827	-0-	-44	-0-	155	1	2672	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	153	1	2844	2	Y	-0-			-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	178	1	2778	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955														
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	274	1	3483	2	Y	-0-			-0-
01	4092 X	2446	-0-	-1646	-0-	137	1	2309	2	Y	-0-			-0-
02	3828 X	1778	-0-	-2050	-0-	97	1	1681	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	2236	-0-	-1856	-0-	114	1	2122	2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	2236	-0-	-1724	-0-	118	1	2118	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	2466	-0-	-1285	-0-	148	1	2318	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840														
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 X	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384														
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	186	1	2365	2	Y	-0-			-0-
01	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	134	1	2255	2	Y	-0-			-0-
02	2291 N	2062	-0-	-229	-0-	113	1	1949	2	Y	-0-			-0-
03	2542 N	1981	-0-	-561	-0-	101	1	1880	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	1560	-0-	-750	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-			-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376														
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	Y	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	Y	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	Y	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	156	1	1992	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	122	1	2065	2	Y	-0-			-0-
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	120	1	2067	2	Y	-0-			-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	Y	-0-			-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	-0-			-0-
05	2325 N	2240	-0-	-85	-0-	135	1	2105	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"				WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608			
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	65	1	823	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	48	1	818	2	Y	-0-			-0-
02	841 N	830	-0-	-11	-0-	45	1	785	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	45	1	828	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	51	1	793	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320			
12	5177 X	4588	-0-	-589	-0-	334	1	4254	2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	255	1	4311	2	Y	-0-			-0-
02	4466 X	4374	-0-	-92	-0-	240	1	4131	2	Y	-0-	3	3 8	-0-
03	4681 X	4678	-0-	-3	-0-	239	1	4439	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	225	1	4039	2	Y	-0-			-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	284	1	4441	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223			
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	26	1	432	2	Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	23	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	27	1	423	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384			
12	5146 X	5049	-0-	-97	-0-	368	1	4681	2	Y	-0-			-0-
01	5363 X	4612	-0-	-751	-0-	258	1	4354	2	Y	-0-			-0-
02	5017 X	3968	-0-	-1049	-0-	217	1	3751	2	Y	-0-			-0-
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	289	1	5359	2	Y	-0-			-0-
04	5100 X	5005	-0-	-95	-0-	264	1	4741	2	Y	-0-			-0-
05	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	284	1	4437	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12		4092 X	3512	-0-	-580	-0-	256	1	3256	2	Y	-0-			-0-
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	240	1	4051	2	Y	-0-			-0-
02		3886 X	3698	-0-	-188	-0-	203	1	3495	2	Y	-0-			-0-
03		4154 X	3824	-0-	-330	-0-	196	1	3628	2	Y	-0-			-0-
04		4020 X	3778	-0-	-242	-0-	199	1	3579	2	Y	-0-			-0-
05		4154 X	2638	-0-	-1516	-0-	159	1	2479	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660					
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071					
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04		840 N	348	-0-	-492	-0-	348	2			N	-0-			-0-
05		744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394					
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700					
12		2790 X	1803	-0-	-987	-0-	131	1	1672	2	N	-0-			-0-
01		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	N	-0-			-0-
02		1479 X	922	-0-	-557	-0-	51	1	871	2	N	-0-			-0-
03		1798 X	1158	-0-	-640	-0-	59	1	1099	2	N	-0-			-0-
04		1740 X	1009	-0-	-731	-0-	53	1	956	2	N	-0-			-0-
05		1798 X	1213	-0-	-585	-0-	73	1	1140	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924					
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	-0-			-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	193	-0-	-86	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	148	-0-	-122	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	140	-0-	-139	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374					
12		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	149	1	1900	2	Y	-0-			-0-
01		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	115	1	1935	2	Y	-0-			-0-
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	105	1	1950	2	Y	-0-			-0-
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	114	1	2041	2	Y	-0-			-0-
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484						
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600						
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	44	1	562	2	Y	-0-				-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	38	1	638	2	Y	-0-				-0-
02	609 N	591	-0-	-18	-0-	32	1	559	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	30	1	558	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	29	1	523	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	31	1	489	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432						
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	365	1	4650	2	Y	-0-				-0-
01	4681 X	4668	-0-	-13	-0-	261	1	4407	2	Y	-0-				-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	254	1	4374	2	Y	-0-				-0-
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	240	1	4448	2	Y	-0-				-0-
04	4530 X	4400	-0-	-130	-0-	232	1	4168	2	Y	-0-				-0-
05	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	274	1	4275	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208						
12	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	202	1	2577	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	160	1	2704	2	Y	-0-				-0-
02	2726 X	2554	-0-	-172	-0-	140	1	2414	2	Y	-0-				-0-
03	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	139	1	2585	2	Y	-0-				-0-
04	2760 N	2680	-0-	-80	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-				-0-
05	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	161	1	2506	2	Y	-0-				-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609						
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	Y	-0-				-0-
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	48	1	805	2	Y	-0-				-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	Y	-0-				-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	47	1	874	2	Y	-0-				-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	53	1	822	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479						
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	243	1	3097	2	Y	-0-				-0-
01	3131 X	2898	-0-	-233	-0-	162	1	2736	2	Y	-0-				-0-
02	2813 X	2414	-0-	-399	-0-	132	1	2282	2	Y	-0-				-0-
03	3193 X	2801	-0-	-392	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-				-0-
04	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	147	1	2638	2	Y	-0-				-0-
05	3193 X	2343	-0-	-850	-0-	141	1	2202	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	113 1	1441 2	Y	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	91 1	1532 2	Y	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	80 1	1378 2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	79 1	1460 2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	77 1	1391 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	90 1	1405 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124		
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	43 1	542 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	30 1	515 2	Y	-0-			-0-
02	551 N	473	-0-	-78	-0-	26 1	447 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	445	-0-	-144	-0-	23 1	422 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	25 1	444 2	Y	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31 1	489 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418		
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89 1	1133 2	Y	-0-			-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	68 1	1143 2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1082	-0-	-20	-0-	59 1	1023 2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	56 1	1030 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	972	-0-	-168	-0-	51 1	921 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	929	-0-	-218	-0-	56 1	873 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	Y	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17 1	288 2	Y	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	320 2	Y	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	Y	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	22 1	345 2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738		
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53 1	680 2	Y	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	484 2	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	349 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	341	-0-	-403	-0-	17 1	324 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	16 1	280 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	17 1	260 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	280 1	3568 2	Y	-0-		-0-
01	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	201 1	3386 2	Y	-0-		-0-
02	3683 X	2730	-0-	-953	-0-	150 1	2580 2	Y	-0-		-0-
03	3844 X	2690	-0-	-1154	-0-	138 1	2552 2	Y	-0-		-0-
04	3720 X	1517	-0-	-2203	-0-	80 1	1437 2	Y	-0-		-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	248 1	3879 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825			
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	98 1	1241 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	34 1	568 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 1	635 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	610	-0-	-103	-0-	31 1	579 2	Y	-0-		-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35 1	628 2	Y	-0-		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 1	802 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562			
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	119 1	1518 2	Y	-0-		-0-
01	5425 X	1982	-0-	-3443	-0-	111 1	1871 2	Y	-0-		-0-
02	3103 X	1402	-0-	-1701	-0-	77 1	1325 2	Y	-0-		-0-
03	2418 X	1368	-0-	-1050	-0-	70 1	1298 2	Y	-0-		-0-
04	2340 X	1112	-0-	-1228	-0-	59 1	1053 2	Y	-0-		-0-
05	1984 X	1255	-0-	-729	-0-	76 1	1179 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
12	5611 X	5182	-0-	-429	-0-	377 1	4805 2	Y	-0-		-0-
01	5518 X	5172	-0-	-346	-0-	289 1	4883 2	Y	-0-		-0-
02	5046 X	3320	-0-	-1726	-0-	182 1	3138 2	Y	-0-		-0-
03	5394 X	5361	-0-	-33	-0-	274 1	5087 2	Y	-0-		-0-
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	270 1	4848 2	Y	-0-		-0-
05	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	307 1	4800 2	Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
12	775 N	487	-0-	-288	-0-	35 1	452 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	446	-0-	-205	-0-	25 1	421 2	Y	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23 1	390 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	383	-0-	-113	-0-	20 1	363 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	10 1	187 2	Y	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	585 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	Y	-0-			-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	768	2	Y	-0-			-0-
02	783 N	642	-0-	-141	-0-	35	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	2	Y	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-			-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028					
12	403 N	155	-0-	-248	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	161	-0-	-211	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402					
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	949	-0-	-322	-0-	53	1	896	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	397	-0-	-792	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	655	-0-	-492	-0-	33	1	622	2	Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705					
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348					
12	4123 X	3964	-0-	-159	-0-	289	1	3675	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3911	-0-	-305	-0-	219	1	3692	2	Y	-0-			-0-
02	3886 X	3727	-0-	-159	-0-	204	1	3520	2	Y	3	3 8		-0-
03	4061 X	3870	-0-	-191	-0-	198	1	3672	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	198	1	3557	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	126	-0-	-3873	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660			
M	O	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120			
12	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	407	1	5180	2	N	-0-	-0-
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	264	1	4453	2	N	-0-	-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	164	1	2821	2	N	-0-	-0-
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	N	-0-	-0-
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	110	1	1971	2	N	-0-	-0-
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	340	1	5308	2	N	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413			
12	3689 X	3053	-0-	-636	-0-	222	1	2831	2	Y	-0-	-0-
01	3813 X	2561	-0-	-1252	-0-	143	1	2418	2	Y	-0-	-0-
02	3480 X	2808	-0-	-672	-0-	154	1	2654	2	Y	-0-	-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	186	1	3447	2	Y	-0-	-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	1437	-0-	-1601	-0-	86	1	1351	2	Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375			
12	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	407	1	5189	2	Y	-0-	-0-
01	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	295	1	4975	2	Y	-0-	-0-
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	309	1	5332	2	Y	6	6 8
03	6014 X	5577	-0-	-437	-0-	285	1	5292	2	Y	-0-	-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	374	1	6715	2	Y	-0-	-0-
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	412	1	6431	2	Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748			
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	139	1	1773	2	Y	-0-	-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	Y	-0-	-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	2	Y	-0-	-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	90	1	1619	2	Y	-0-	-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883			
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	987	2	Y	-0-	-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	-0-	-0-
02	986 N	982	-0-	-4	-0-	54	1	928	2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	53	1	993	2	Y	-0-	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	58	1	901	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
LAMB "A"				WELL #:		RRCID ->	191503	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	14069	PERF.13772 - 13869		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	202 1	2575 2	N	-0-				-0-
01	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	144 1	2428 2	N	-0-				-0-
02	2784	X	2542	-0-	-242	-0-	139 1	2403 2	N	-0-				-0-
03	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	151 1	2801 2	N	-0-				-0-
04	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	152 1	2724 2	N	-0-				-0-
05	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	153 1	2386 2	N	-0-				-0-

MARTIN "B"				WELL #:		RRCID ->	192341	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13688 - 13994		
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48 1	613 2	N	-0-				-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40 1	683 2	N	-0-				-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35 1	606 2	N	-0-				-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34 1	626 2	N	-0-				-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	34 1	619 2	N	-0-				-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	36 1	562 2	N	-0-				-0-

LANE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	195964	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.13200 - 13319		
12	4960	X	4537	-0-	-423	-0-	330 1	4207 2	Y	-0-				-0-
01	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	258 1	4348 2	Y	-0-				-0-
02	4727	X	4225	-0-	-502	-0-	232 1	3993 2	Y	-0-				-0-
03	4774	X	4311	-0-	-463	-0-	220 1	4091 2	Y	-0-				-0-
04	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	213 1	3827 2	Y	-0-				-0-
05	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	263 1	4104 2	Y	-0-				-0-

EDWARDS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	199723	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	13667	PERF.13482 - 13530		
12	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	91 1	1160 2	Y	-0-				-0-
01	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	76 1	1276 2	Y	-0-				-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	90 1	1560 2	Y	-0-				-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	89 1	1655 2	Y	-0-				-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90 1	1611 2	Y	-0-				-0-
05	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	96 1	1497 2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	202827	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	12734	PERF.12205 - 12500		
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71 1	903 2	Y	-0-				-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61 1	1026 2	Y	-0-				-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52 1	894 2	Y	-0-				-0-
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	45 1	840 2	Y	-0-				-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	45 1	815 2	Y	-0-				-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	55 1	857 2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #:	13	RRCID ->	202864	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12030 - 12252		
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	66 1	838 2	Y	-0-				-0-
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	52 1	874 2	Y	-0-				-0-
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	45 1	780 2	Y	-0-				-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47 1	875 2	Y	-0-				-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	45 1	803 2	Y	-0-				-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56 1	869 2	Y	-0-				-0-

LAMBERT "A"				WELL #:	7	RRCID ->	202893	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	13667	PERF.13194 - 13546		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46 1	579 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	476	-0-	-299	-0-	27 1	449 2	Y	-0-		-0-
02	725 N	247	-0-	-478	-0-	14 1	233 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	215	-0-	-405	-0-	11 1	204 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	163	-0-	-287	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	13 1	205 2	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034			
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	359 1	4569 2	N	-0-		-0-
01	4712 X	3942	-0-	-770	-0-	220 1	3722 2	N	-0-		-0-
02	4698 X	4665	-0-	-33	-0-	256 1	4409 2	N	-0-		-0-
03	5022 X	4852	-0-	-170	-0-	248 1	4604 2	N	-0-		-0-
04	4860 X	4677	-0-	-183	-0-	247 1	4430 2	N	-0-		-0-
05	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	293 1	4574 2	N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670			
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	304 2	Y	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24 1	409 2	Y	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	17 1	317 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	17 1	305 2	Y	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21 1	329 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
12	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	137 1	1746 2	Y	-0-		-0-
01	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	103 1	1743 2	Y	-0-		-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	99 1	1700 2	Y	-0-		-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	97 1	1806 2	Y	-0-		-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97 1	1745 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	110 1	1713 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312		
M	O	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
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	29	1	481 2	Y	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573 2	Y	-0-		-0-
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	33	1	607 2	Y	-0-		-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	38	1	587 2	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508		
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1106 2	Y	-0-		-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	66	1	1109 2	Y	-0-		-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034 2	Y	-0-		-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091 2	Y	-0-		-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056 2	Y	-0-		-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591		
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	107	1	1359 2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	65	1	1093 2	Y	-0-		-0-
02	1450 N	1358	-0-	-92	-0-	74	1	1281 2	Y	3	3 8	-0-
						3	9					
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	72	1	1341 2	Y	-0-		-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	85	1	1320 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370		
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	42	1	537 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546 2	Y	-0-		-0-
02	551 N	523	-0-	-28	-0-	29	1	494 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	28	1	514 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	25	1	456 2	Y	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	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

WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767																
12	6076 X	4529	-0-	-1547	-0-	330	1	4199	2	Y	-0-					-0-
01	5983 X	4450	-0-	-1533	-0-	249	1	4201	2	Y	-0-					-0-
02	4437 X	4152	-0-	-285	-0-	227	1	3922	2	Y	3	3	8			-0-
03	4557 X	4542	-0-	-15	-0-	232	1	4310	2	Y	-0-					-0-
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	243	1	4367	2	Y	-0-					-0-
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	337	1	5260	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260																
12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	73	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	971	-0-	-21	-0-	54	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	928 N	914	-0-	-14	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726																
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	851	-0-	-358	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	666	-0-	-543	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	388	-0-	-422	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	524	-0-	-685	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543																
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339																
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	82	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	76	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840																
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480			
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	65 1	833 2	Y	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	55 1	920 2	Y	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	60 1	1028 2	Y	-0-			-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	46 1	844 2	Y	-0-			-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	44 1	787 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	51 1	800 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287			
12	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	78 1	992 2	Y	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48 1	803 2	Y	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57 1	992 2	Y	5	5 8		-0-
						6 9						
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	52 1	962 2	Y	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62 1	1120 2	Y	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72 1	1124 2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375			
12	1209 N	391	-0-	-818	-0-	28 1	363 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	204	-0-	-974	-0-	11 1	193 2	Y	-0-			-0-
02	696 N	614	-0-	-82	-0-	34 1	580 2	Y	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38 1	699 2	Y	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42 1	754 2	Y	-0-			-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	779 2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620			
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46 1	585 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	36 1	613 2	Y	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	34 1	579 2	Y	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33 1	610 2	Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 2	Y	-0-			-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	39 1	601 2	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		386310 WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584			
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-
*01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2678 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
*04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2468 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2213 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408			
12	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845 2		N	-0-			-0-
*01	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
*02	1537 N	1519	-0-	-18	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
*03	837 N	486	-0-	-351	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1594 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1612 N	1027	-0-	-585	-0-	1026 2	1 9	N	1	1 8		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1643 N	975	-0-	-668	-0-	975	2	Y	-0-			-0-
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-			-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-			-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-			-0-
*04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	Y	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474				
12	2852 X	25	-0-	-2827	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*01	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
02	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-			-0-
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
*04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3968	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	2	1 9 N	1	1 8		-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926				
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392				
12	2232 N	1636	-0-	-596	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
*04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		Y	-0-			-0-
*01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	1092 2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305		
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
*01	1023 N	607	-0-	-416	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
02	899 N	470	-0-	-429	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2		Y	-0-			-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356		
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-			-0-
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
03	837 N	697	-0-	-140	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
04	810 N	668	-0-	-142	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286		
12	2449 N	175	-0-	-2274	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-			-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-			-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	23	-0-	-1477	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1087	-0-	-649	-0-	1087 2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318		
12	744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	756 2	13 9	Y	12	8 1		4
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			4
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	708 2	11 9	Y	10	9 1		5

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	10 1		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	9 1	1 8	5

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172		
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	357 2		N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802						
M	O	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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						
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-					5
*01	3007	N	1483	-0-	-1524	-0-	1465	2	18	9	Y	16	16	1		5
*02	2175	N	938	-0-	-1237	-0-	895	2	43	9	Y	39	39	1		5
*03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1328	2	46	9	Y	42	44	1		3
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1291	2	31	9	Y	28	28	1		3
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	47	9	Y	43	9	1	32 8	5

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A						
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	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						
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-					1
*01	2201	N	857	-0-	-1344	-0-	857	2		Y	-0-					1
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		Y	-0-					1
*03	2480	N	2145	-0-	-335	-0-	2132	2	13	9	Y	12	9	1		4
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-					4
05	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	1381	2	11	9	Y	10	9	1		5

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835						
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2		Y	-0-					-0-
*01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2		Y	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813						
12	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	112	1	3672	2	Y	-0-				-0-
*01	4278	X	3944	-0-	-334	-0-	3944	2		Y	-0-					-0-
*02	4263	X	3993	-0-	-270	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*03	4557	X	4145	-0-	-412	-0-	4131	2	14	9	Y	13	9	1		4
04	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	3960	2		Y	-0-					4
05	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	3573	2	11	9	Y	10	9	1		5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
*01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
*02	290 N	254	-0-	-36	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
*03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-			3
*01	2821 X	2124	-0-	-697	-0-	2118	2	6	9	Y	5	5	1	3
*02	2465 N	1472	-0-	-993	-0-	1459	2	13	9	Y	12	12	1	3
*03	2759 N	2255	-0-	-504	-0-	2230	2	25	9	Y	23	22	1	4
04	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1859	2	9	9	Y	8	8	1	4
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	Y	20	9	1	10 8 5

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	Y	-0-				-0-	
*01		1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1579	2	Y	1	1	1		-0-	
02		1479 N	1423	-0-	-56	-0-	1423	2	Y	-0-				-0-	
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-				-0-	
*04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	Y	-0-				-0-	
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	1	1	8		-0-	

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709															
12		496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2	Y	-0-				-0-	
*01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-				-0-	
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-				-0-	
*03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-				-0-	
*04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-				-0-	
05		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2	Y	-0-				-0-	

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314															
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-				-0-	
*01		1240 N	1045	-0-	-195	-0-	1045	2	Y	-0-				-0-	
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	Y	-0-				-0-	
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-				-0-	
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	Y	-0-				-0-	
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-				-0-	

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758															
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-				-0-	
*01		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	Y	-0-				-0-	
*02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2	Y	-0-				-0-	
*03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	2	1	1		1	
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	Y	-0-				1	
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	1	1	1		1	

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381															
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-				-0-	
*01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-				-0-	
02		1044 N	659	-0-	-385	-0-	659	2	Y	-0-				-0-	
03		899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2	Y	-0-				-0-	
*04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-				-0-	
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-				-0-	

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606															
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-				-0-	
*01		372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	Y	-0-				-0-	
*02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307	2	Y	-0-				-0-	
*03		403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2	Y	-0-				-0-	
*04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-				-0-	
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	Y	-0-				-0-	

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
*02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	1	1	1		-0-	
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	13	9	1		4	
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	1	1	1		4	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	11	9	1	1	8	5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-		-0-
*01	1271 N	993	-0-	-278	-0-	993 2		Y	-0-		-0-
02	1189 N	940	-0-	-249	-0-	940 2		Y	-0-		-0-
03	1147 N	560	-0-	-587	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
*04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		Y	-0-		-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332	
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-		-0-
*01	682 N	620	-0-	-62	-0-	619 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	812 N	613	-0-	-199	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
03	744 N	393	-0-	-351	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-		-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240	
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		Y	-0-		-0-
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-		-0-
02	1769 N	1705	-0-	-64	-0-	1705 2		Y	-0-		-0-
03	1922 N	765	-0-	-1157	-0-	765 2		Y	-0-		-0-
04	2070 N	2	-0-	-2068	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	1829 N	126	-0-	-1703	-0-	126 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043	
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-		-0-
*01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-		-0-
*02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			Y	-0-		-0-
*03	2728 X	142	-0-	-2586	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*04	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603 2		Y	-0-		-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2996 2	12 9	Y	11	6 1	5

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	97 2	3 9	Y	3	2 1	1
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		1
05	279 N	147	-0-	-132	-0-	145 2	2 9	Y	2	2 1	1

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054	
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-		-0-
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-		-0-
*02	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1320 2		Y	-0-		-0-
*03	1426 N	983	-0-	-443	-0-	983 2		Y	-0-		-0-
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-		-0-
05	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2				-0-
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	-0-
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	N	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438	
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-
*01	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-
02	348 N	227	-0-	-121	-0-	227	2			N	-0-
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290	
12	961 N	504	-0-	-457	-0-	504	2			Y	-0-
*01	1023 N	792	-0-	-231	-0-	792	2			Y	-0-
02	783 N	645	-0-	-138	-0-	645	2			Y	-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
12	3410 X	3067	-0-	-343	-0-	3067	2			Y	-0-
*01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-
*02	3190 X	3000	-0-	-190	-0-	3000	2			Y	-0-
*03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3482	2	13	9	Y	-0-
04	3660 X	3330	-0-	-330	-0-	3330	2			Y	-0-
05	3782 X	3237	-0-	-545	-0-	3225	2	12	9	Y	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-
05	3100 N	5777	-0-	2677	-0-	5776	2	1	9	N	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
12	2387 N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-
*01	2325 N	1949	-0-	-376	-0-	1949	2			N	-0-
02	2262 N	1530	-0-	-732	-0-	1530	2			N	-0-
03	2356 N	1580	-0-	-776	-0-	1580	2			N	-0-
04	1890 N	1329	-0-	-561	-0-	1329	2			N	-0-
05	1643 N	1487	-0-	-156	-0-	1487	2			N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	837 N	277	-0-	-560	-0-	277	2		Y	-0-		-0-
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-		-0-
*02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		Y	-0-		-0-
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-		-0-
04	810 N	662	-0-	-148	-0-	662	2		Y	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
*02	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
*03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486		
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
*01	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
*02	551 N	259	-0-	-292	-0-	259	2		Y	-0-		-0-
*03	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118		
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-		-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-		-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253		
12	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-		-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178		
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		Y	-0-		-0-
*01	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-		-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8 9	Y	7	5 1	2
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		Y	-0-		2
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	479	2	7 9	Y	6	5 1	3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658		
12	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-		-0-
*01	372 N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	311	2		N	-0-		-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-		-0-
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2		N	-0-		-0-
05	341 N	71	-0-	-270	-0-	70	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1581 N	1584	-0-	-33	-0-	1584	2	Y	-0-			-0-
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	Y	-0-			-0-
*02	1479 N	1093	-0-	-386	-0-	1093	2	Y	-0-			-0-
*03	1550 N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2	Y	-0-			-0-
*04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #:		10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
*01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
*02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
*03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312	
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	Y	-0-			-0-
*01	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1213	2	Y	-0-			-0-
02	2697 N	1230	-0-	-1467	-0-	1230	2	Y	-0-			-0-
03	2542 N	1460	-0-	-1082	-0-	1460	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	521	-0-	-649	-0-	521	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	593	-0-	-709	-0-	593	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534	
12	1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	2	N	-0-			-0-
*01	1395 N	396	-0-	-999	-0-	396	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	961	-0-	-141	-0-	961	2	N	-0-			-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			-0-
*01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	448	-0-	-103	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2	Y	-0-			-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
*01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	69	-0-	-221	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-			-0-
*01	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	2	Y	-0-			-0-
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	591	-0-	-47	-0-	591	2	Y	-0-		-0-
03	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-		-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
*02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
12	7409 X	5919	-0-	-1490	-0-	5919	2	Y	-0-		-0-
*01	7409 X	4821	-0-	-2588	-0-	4821	2	Y	-0-		-0-
*02	5510 X	4361	-0-	-1149	-0-	4360	2	1 9 Y	1	1	-0-
*03	5921 X	5214	-0-	-707	-0-	5203	2	11 9 Y	10	7 1	3
*04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5749	2	1 9 Y	1	1 1	3
05	5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	4763	2	11 9 Y	10	8 1 1 8	4

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-		-0-
*01	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2	Y	-0-		-0-
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9 9 Y	8	6 1	2
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1 9 Y	1	1 1	2
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9 9 Y	8	6 1 1 8	3

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-		-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-		-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-		-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-		-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242	
12	2263 N	1342	-0-	-921	-0-	1342	2	Y	-0-		1
*01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	Y	-0-		1
*02	1566 N	1260	-0-	-306	-0-	1260	2	Y	-0-		1
*03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	2	13 9 Y	12	9 1	4
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2	Y	-0-		4
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11 9 Y	10	9 1	5

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
12	3813 X	1276	-0-	-2537	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
*01	3813 X	1346	-0-	-2467	-0-	1345	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	3567 X	1175	-0-	-2392	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
03	3813 X	2059	-0-	-1754	-0-	2059	2	N	-0-		-0-
*04	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	2	1 9 N	1	1 8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1052	-0-	-715	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
04	2190	N	1661	-0-	-529	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1808	2	1	9	N	1	8	-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248				
12	4154	X	2160	-0-	-1994	-0-	2160	2		Y	-0-			3
*01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		Y	-0-			3
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4419	2	1	9	Y	1	1	3
*03	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	3665	2	12	9	Y	11	1	3
04	4440	X	2501	-0-	-1939	-0-	2500	2	1	9	Y	1	1	3
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4967	2	13	9	Y	12	1	5

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784				
12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
*01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	1	-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4360	2	1	9	N	1	8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364				
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
*01	899	N	494	-0-	-405	-0-	493	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1	8	-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070				
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-			1
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1	1	1
*02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-	2		Y	-0-			1
*03	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	159	2		Y	-0-	1	1	-0-
04	1320	N	266	-0-	-1054	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	1	1

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755				
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690				
12	3906	X	3214	-0-	-692	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-
*01	3906	X	1493	-0-	-2413	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
*02	2494	X	2083	-0-	-411	-0-	2082	2	1	9	Y	1	1	-0-
*03	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3020	2	12	9	Y	11	1	3
04	3120	X	1298	-0-	-1822	-0-	1298	2		Y	-0-			3
05	3224	X	294	-0-	-2930	-0-	283	2	11	9	Y	10	1	5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572						
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			1
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			1
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			1
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
05	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334						
12	2077 X	1510	-0-	-567	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
*01	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	1856 X	1354	-0-	-502	-0-	1354	2			Y	-0-			-0-
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
*04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-			-0-
05	1550 X	734	-0-	-816	-0-	733	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168						
12	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			-0-
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	4	1	2
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			2
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	Y	6	5	1	3

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391						
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-			-0-
*03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274						
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-			2
*01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-			2
*02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-			2
*03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3383	2	13	9	Y	12	10	1	4
*04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-			4
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2911	2	11	9	Y	10	9	1	5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				Y		-0-				-0-
*01		1054 N	857	-0-	-197	-0-	857	2				Y		-0-				-0-
02		1015 N	868	-0-	-147	-0-	868	2				Y		-0-				-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2				Y		-0-				-0-
04		840 N	607	-0-	-233	-0-	607	2				Y		-0-				-0-
05		930 N	327	-0-	-603	-0-	327	2				Y		-0-				-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

12		837 X	753	-0-	-84	-0-	753	2				Y		-0-				-0-
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				Y		-0-				-0-
*02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2				Y		-0-				-0-
*03		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2				Y		-0-				-0-
04		540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2				Y		-0-				-0-
05		744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2				Y		-0-				-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

12		837 N	575	-0-	-262	-0-	575	2				Y		-0-				-0-
01		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2				Y		-0-				-0-
02		696 N	481	-0-	-215	-0-	481	2				Y		-0-				-0-
03		589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2				Y		-0-				-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				Y		-0-				-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2				Y		-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2				N		-0-				-0-
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9		N		1	1	1	1	-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2				N		-0-				-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				N		-0-				-0-
04		1500 N	204	-0-	-1296	-0-	203	2	1	9		N		1	1	1	1	-0-
05		1550 N	155	-0-	-1395	-0-	154	2	1	9		N		1	1	8	8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

12		775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2				N		-0-				-0-
*01		620 N	321	-0-	-299	-0-	320	2	1	9		N		1	1	1	1	-0-
02		580 N	386	-0-	-194	-0-	386	2				N		-0-				-0-
03		651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2				N		-0-				-0-
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N		-0-				-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9		N		1	1	8	8	-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2				Y		-0-				-0-
*01		1457 N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2				Y		-0-				-0-
02		1421 N	1248	-0-	-173	-0-	1248	2				Y		-0-				-0-
03		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2				Y		-0-				-0-
*04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				Y		-0-				-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2				Y		-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3627 X	2659	-0-	-968	-0-	2659	2			Y	-0-				-0-	
*01	3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	1988	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02	3335 X	2772	-0-	-563	-0-	2772	2			Y	-0-				-0-	
03	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2706	2			Y	-0-				-0-	
04	3450 X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2			Y	-0-				-0-	
05	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			Y	-0-				-0-	

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829						
12	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			Y	-0-					3
*01	2697 X	2356	-0-	-341	-0-	2355	2	1	9	Y	1	1	1			3
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	2	1	9	Y	1	1	1			3
*03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2877	2	15	9	Y	14	13	1			4
*04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	1			4
05	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2496	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	5

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278						
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	7710	-0-	4610	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147						
12	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
*01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3364 X	1904	-0-	-1460	-0-	1902	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	3596 X	1572	-0-	-2024	-0-	1564	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	3480 X	2164	-0-	-1316	-0-	2162	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	3596 X	423	-0-	-3173	-0-	421	2	2	9	Y	2	3	1			1

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025						
12	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			Y	-0-					1
*01	1891 N	1365	-0-	-526	-0-	1365	2			Y	-0-					1
*02	1769 N	1426	-0-	-343	-0-	1426	2			Y	-0-					1
*03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1440	2	11	9	Y	10	8	1			3
04	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			Y	-0-					3
05	1519 N	687	-0-	-832	-0-	681	2	6	9	Y	5	6	1			2

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619						
12	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3422 X	3130	-0-	-292	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	3402	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3414	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 12359						
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
				881167												
		WELL #:		1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF. 13460 - 13478					
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
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					46
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					46
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					46
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					46
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					46
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					46

DEW (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC IRENE WILBURN				24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
				189405												
		WELL #:		6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 7750 - 7816					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				220903					CNTY: FREESTONE							
				9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7966 - 8005					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"									CNTY: FREESTONE							
				4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8164 - 8250					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"									CNTY: FREESTONE							
				8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173					
12	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	57	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	569	-0-	-485	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"									CNTY: FREESTONE							
				7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7844 - 7902					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H.E.		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #:		6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120			
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198	
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:		7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD		WELL #:		1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190	
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-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (RODESSA)			//CONT.//			24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY						386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.			WELL #:			5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8002 - 8029
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	
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2	N	-0-				-0-	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-				-0-	
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	507	2	N	-0-				-0-	
03	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2	N	-0-				-0-	
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-				-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-				-0-	

BEST SWD			WELL #:			1	RRCID ->		224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5340 - 5514
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BEST SWD			WELL #:			2	RRCID ->		237845	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5317 - 5636
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	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
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

DEW (TRAVIS PEAK)			24478 379			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC						189405								
A. O. EVANS, JR. GU			WELL #:			8	RRCID ->	179858	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8655 - 8680
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	140	1	2125	2	N	-0-			-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	113	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	109	1	1566	2	N	-0-			-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	138	1	1935	2	N	-0-			-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	135	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	135	1	1720	2	N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DANIEL, PETER EST.		//CONT.// 24478 379 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 9408 - 11810						
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	
*06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				5	
*07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				5	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12026 - 12273						
12	5859 X	5401	-0-	-458	-0-	334	1	5067	2	N	-0-				163	
01	5859 X	5060	-0-	-799	-0-	322	1	4738	2	N	-0-				163	
02	5162 X	4441	-0-	-721	-0-	290	1	4151	2	N	-0-				163	
03	5394 X	4516	-0-	-878	-0-	301	1	4215	2	N	-0-				163	
04	5220 X	4265	-0-	-955	-0-	279	1	3986	2	N	-0-				163	
*05	5394 X	4887	-0-	-507	-0-	355	1	4532	2	N	-0-				163	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		WELL #: 220903 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961						
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 386310 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 9178						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	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						
12	231 X	12	-0-	-219	-0-	12	2			N	-0-				-0-	
*01	13 N	11	-0-	-2	-0-	4	2	7	9	N	6	6	1		-0-	
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1		-0-	
*03	12 N	10	-0-	-2	-0-	6	2	4	9	N	4	4	1		-0-	
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	2	1		-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-

DEW (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
H. L. & P. UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015	TOTAL DEPTH 15732	PERF. 9075	- 13221	
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	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB A			WELL #:	3	RRCID -> 287291	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 9456	- 12282	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)			25310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC			100936							
ALTON SIMS			WELL #:	24	RRCID -> 280342	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 7886	- 7892	
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DONIE (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC RICKARD GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624		
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	COND PROD	EOM BALANCE
12	612 N	124	-0-	-488	-0-	124	2			Y	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC TERRY "D"		189405		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398		
		WELL #: 2 C										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		220903		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129		
		WELL #: 18U										
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HUNT, N. B.		386310		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703		
		WELL #: 1										
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BATY, L. E.		WELL #: 1				RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH	9306	PERF. 8521 - 8561		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			4
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			4
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			4
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			4
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			4
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			4

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 1				RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678 - 8703		
12	3100	N	1338	-0-	-1762	-0-	1342	2		Y	-0-			2
*01	2449	N	675	-0-	-1774	-0-	675	2		Y	-0-			2
*02	1769	N	495	-0-	-1274	-0-	494	2	1 9	Y	1	1 1		2
*03	1333	N	34	-0-	-1299	-0-	31	2	3 9	Y	3	4 1		1
04	660	N	15	-0-	-645	-0-	15	2		Y	-0-			1
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	1 1		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2				RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8213 - 8350		
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
*01	899	X	507	-0-	-392	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
02	841	X	184	-0-	-657	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
03	899	X	218	-0-	-681	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
04	870	X	188	-0-	-682	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
05	899	X	183	-0-	-716	-0-	183	2		Y	-0-			-0-

EPPES		WELL #: 1				RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8717 - 8765		
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	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		
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8504 - 8634		
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 1				RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8590 - 8760		
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*01	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615								
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	4309 X	703	-0-	-3606	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
*02	3364 X	3021	-0-	-343	-0-	3020	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4931	2	14	9	Y	13	9	1			4
*04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					4
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4397	2	11	9	Y	10	9	1			5

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053								
12	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	52	1	1225	2	N	-0-					74
*01	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-	74	7			-0-
*02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*04	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913								
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
*01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*02	1769 N	1652	-0-	-117	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*03	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	245	-0-	-1522	-0-	245	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603	
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	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	2011	2				Y	-0-			1
*01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2				Y	-0-			1
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2				Y	-0-			1
*03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2197	2	14	9		Y	13	10	1	4
04	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2				Y	-0-			4
05	2201 N	1677	-0-	-524	-0-	1666	2	11	9		Y	10	9	1	5

 MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				Y	-0-			-0-
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2				Y	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				Y	-0-			-0-

 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2				N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-			-0-
04	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2				N	-0-			-0-
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2				N	-0-			-0-

 H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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														
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8311 - 8331		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
JAF		WELL #:		1	RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	15520	PERF.13954 - 14676		
12	14601 X	11787	-0-	-2814	-0-	11787	3		N	-0-			-0-
01	14601 X	5689	-0-	-8912	-0-	5689	3		N	-0-			-0-
02	13659 X	506	-0-	-13153	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	14601 X	11988	-0-	-2613	-0-	11988	3		N	-0-			-0-
04	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3		N	-0-			-0-
05	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3		N	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				CNTY: FREESTONE					
KEECHI CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	17667	PERF.14729 - 15179		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KEECHI CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.14698 - 15045		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CNTY: FREESTONE					
BURGHER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12389 - 12873		
12	1023 N	899	-0-	-124	-0-	65	1	834	2	Y	-0-		-0-
01	930 N	861	-0-	-69	-0-	48	1	813	2	Y	-0-		-0-
02	899 N	862	-0-	-37	-0-	47	1	815	2	Y	-0-		-0-
03	899 N	839	-0-	-60	-0-	43	1	796	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	41	1	734	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12502 - 12649		
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	143	1	1821	2	Y	-0-		-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	-0-		-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	105	1	1806	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	53	1	986	2	Y	-0-		-0-
04	1290 N	780	-0-	-510	-0-	41	1	739	2	Y	-0-		-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1798 X	1435	-0-	-363	-0-		104 1	1331 2	Y	-0-			-0-
01		1798 X	1530	-0-	-268	-0-		86 1	1444 2	Y	-0-			-0-
02		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-		113 1	1944 2	Y	-0-			-0-
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		104 1	1937 2	Y	-0-			-0-
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		117 1	2093 2	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1326	-0-	-472	-0-		80 1	1246 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509														
12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		165 1	2106 2	Y	-0-			-0-
01		1953 N	1737	-0-	-216	-0-		97 1	1640 2	Y	-0-			-0-
02		1827 N	1226	-0-	-601	-0-		67 1	1159 2	Y	-0-			-0-
03		1953 N	1557	-0-	-396	-0-		80 1	1477 2	Y	-0-			-0-
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		116 1	2090 2	Y	-0-			-0-
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		160 1	2501 2	Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536														
12		1364 N	1236	-0-	-128	-0-		90 1	1146 2	N	-0-			-0-
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		71 1	1202 2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1153	-0-	-7	-0-		63 1	1090 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1217	-0-	-23	-0-		62 1	1155 2	N	-0-			-0-
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		128 1	2295 2	N	-0-			-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		77 1	1201 2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271														
12		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-		324 1	4129 2	Y	-0-			-0-
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		150 1	2525 2	Y	-0-			-0-
02		1508 X	732	-0-	-776	-0-		40 1	692 2	Y	-0-			-0-
03		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-		97 1	1805 2	Y	-0-			-0-
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		195 1	3498 2	Y	-0-			-0-
05		1612 X	1058	-0-	-554	-0-		64 1	994 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075														
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		135 1	1721 2	Y	-0-			-0-
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		129 1	2176 2	Y	-0-			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-		47 1	819 2	Y	-0-			-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		131 1	2437 2	Y	-0-			-0-
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		68 1	1223 2	Y	-0-			-0-
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		89 1	1384 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111														
12		1085 N	1062	-0-	-23	-0-		77 1	985 2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	1066	-0-	-19	-0-		60 1	1006 2	Y	-0-			-0-
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		55 1	954 2	Y	-0-			-0-
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		55 1	1021 2	Y	-0-			-0-
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		55 1	985 2	Y	-0-			-0-
05		1085 N	1052	-0-	-33	-0-		63 1	989 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152														
12		837 N	371	-0-	-466	-0-		27 1	344 2	Y	-0-			-0-
01		837 N	507	-0-	-330	-0-		28 1	479 2	Y	-0-			-0-
02		754 N	434	-0-	-320	-0-		24 1	410 2	Y	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-		21 1	385 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	315	-0-	-165	-0-		17 1	298 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	244	-0-	-221	-0-		15 1	229 2	Y	-0-			-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	79	1	1002	2	Y	-0-				-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-				-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	-0-				-0-
03	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	55	1	1016	2	Y	-0-				-0-
04	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	55	1	980	2	Y	-0-				-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-				-0-

 BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

12	4495 X	4388	-0-	-107	-0-	320	1	4068	2	Y	-0-				-0-
01	5022 X	4849	-0-	-173	-0-	271	1	4578	2	Y	-0-				-0-
02	4698 X	4243	-0-	-455	-0-	232	1	4008	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	271	1	5026	2	Y	-0-				-0-
04	4860 X	3796	-0-	-1064	-0-	200	1	3596	2	Y	-0-				-0-
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	319	1	4982	2	Y	-0-				-0-

 BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	96	1	1222	2	Y	-0-				-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	2	Y	-0-				-0-
02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	65	1	1123	2	Y	-0-				-0-
03	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	64	1	1144	2	Y	-0-				-0-
05	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	73	1	1144	2	Y	-0-				-0-

 BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	94	1	1200	2	Y	-0-				-0-
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	121	1	2047	2	Y	-0-				-0-
02	2900 N	3218	-0-	318	-0-	176	1	3042	2	Y	-0-				-0-
03	2384 N	2066	-0-	-318	-0-	106	1	1960	2	Y	-0-				-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-				-0-
05	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	2	Y	-0-				-0-

 BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

12	217 N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	2	Y	-0-				-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-				-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-				-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-				-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	8	1	127	2	Y	-0-				-0-

 BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

12	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	164	1	2090	2	Y	-0-				-0-
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	Y	-0-				-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	121	1	2085	2	Y	-0-				-0-
03	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	115	1	2141	2	Y	-0-				-0-
04	2310 N	1779	-0-	-531	-0-	94	1	1685	2	Y	-0-				-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	171	1	2670	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	2	RRCID -> 179043	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 13330	PERF.12958	- 13144				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12		233 N	233	-0-	-0-	17 1	216 2	Y	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3	9 1	162 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	30	-0-	-156	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	17 1	308 2	Y	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:	10	RRCID -> 179046	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 13244	PERF.11790	- 13054				
12		620 N	601	-0-	-19	44 1	557 2	Y	-0-			-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	34 1	571 2	Y	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	31 1	531 2	Y	-0-			-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	31 1	569 2	Y	-0-			-0-
04		600 N	572	-0-	-28	30 1	542 2	Y	-0-			-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	36 1	556 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	5	RRCID -> 179439	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 13625	PERF.13170	- 13410				
12		1631 N	1631	-0-	-0-	119 1	1512 2	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1419	-0-	-472	79 1	1340 2	Y	-0-			-0-
02		1653 N	1352	-0-	-301	74 1	1278 2	Y	-0-			-0-
03		1643 N	1436	-0-	-207	73 1	1363 2	Y	-0-			-0-
04		1389 N	1389	-0-	-0-	73 1	1316 2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1261	-0-	-196	76 1	1185 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	4	RRCID -> 179498	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13076	- 13388				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	26	-0-	26	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		26 X	-0-	-0-	-26			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:	4	RRCID -> 179691	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 13610	PERF.13156	- 13414				
12		715 N	715	-0-	-0-	52 1	663 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	619	-0-	-32	35 1	584 2	Y	-0-			-0-
02		609 N	554	-0-	-55	30 1	524 2	Y	-0-			-0-
03		651 N	463	-0-	-188	24 1	439 2	Y	-0-			-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	43 1	775 2	Y	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	39 1	603 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	5	RRCID -> 179694	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 13611	PERF.13111	- 13420				
12		4619 X	3620	-0-	-999	264 1	3356 2	Y	-0-			-0-
01		4619 X	3496	-0-	-1123	195 1	3301 2	Y	-0-			-0-
02		4292 X	3019	-0-	-1273	165 1	2854 2	Y	-0-			-0-
03		4588 X	3588	-0-	-1000	183 1	3405 2	Y	-0-			-0-
04		4170 X	3385	-0-	-785	179 1	3206 2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	3456	-0-	-171	208 1	3248 2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:	3	RRCID -> 180064	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 13675	PERF.13202	- 13473				
12		155 N	129	-0-	-26	9 1	120 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	127	-0-	-59	7 1	120 2	Y	-0-			-0-
02		145 N	70	-0-	-75	4 1	66 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	4	-0-	-120	4 2		Y	-0-			-0-
04		120 N	2	-0-	-118	2 2		Y	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 13560			PERF.12690 - 13346	
12	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	85	1	1076	2	Y	-0-
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	1093	2	Y	-0-
02	1450 N	982	-0-	-468	-0-	54	1	928	2	Y	-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 13676			PERF.12907 - 13487	
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	167	1	2130	2	Y	-0-
01	3379 X	2135	-0-	-1244	-0-	119	1	2016	2	Y	-0-
02	2929 X	1728	-0-	-1201	-0-	95	1	1633	2	Y	-0-
03	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	114	1	2110	2	Y	-0-
04	2280 X	1000	-0-	-1280	-0-	53	1	947	2	Y	-0-
05	2294 X	1131	-0-	-1163	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 13248			PERF.12779 - 13029	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 13270			PERF.12624 - 13088	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 13350			PERF.12875 - 13165	
12	837 N	475	-0-	-362	-0-	35	1	440	2	Y	-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-
02	696 N	605	-0-	-91	-0-	33	1	572	2	Y	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	32	1	584	2	Y	-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	Y	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 13535			PERF.13212 - 13356	
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1378	2	Y	-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	Y	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	Y	-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	Y	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 13595			PERF.12856 - 13388	
12	403 N	120	-0-	-283	-0-	9	1	111	2	Y	-0-
01	1767 N	58	-0-	-1709	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	2	Y	-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	65 1	831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	42 1	706 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	464 N	394	-0-	-70	-0-	22 1	372 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	22 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	21 1	374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	23 1	363 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014					
12	8184 X	7632	-0-	-552	-0-	556 1	7076 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	458 1	7737 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	7656 X	7292	-0-	-364	-0-	400 1	6892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8060 X	7953	-0-	-107	-0-	407 1	7546 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7920 X	7527	-0-	-393	-0-	397 1	7130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8184 X	7623	-0-	-561	-0-	459 1	7164 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074					
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	52 1	660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	45 1	759 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37 1	641 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	38 1	687 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64 1	1001 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886					
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35 1	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	25 1	431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	464 N	407	-0-	-57	-0-	22 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	22 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	20 1	351 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	22 1	339 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150					
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	46 1	582 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	564 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34 1	638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37 1	661 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38 1	601 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110					
12	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	120 1	1522 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2108 N	1509	-0-	-599	-0-	84 1	1425 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	120 1	2067 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	118 1	2185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	111 1	1990 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2108 N	1038	-0-	-1070	-0-	62 1	976 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
			WELL #: 11	RRCID -> 182035	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 13320	PERF.12961	- 13144			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	4362	-0-	-1063	-0-	318 1	4044 2	Y	-0-		-0-
01	5394 X	3365	-0-	-2029	-0-	188 1	3177 2	Y	-0-		-0-
02	4466 X	3579	-0-	-887	-0-	196 1	3383 2	Y	-0-		-0-
03	4774 X	3583	-0-	-1191	-0-	183 1	3400 2	Y	-0-		-0-
04	4440 X	3667	-0-	-773	-0-	193 1	3474 2	Y	-0-		-0-
05	4371 X	3854	-0-	-517	-0-	232 1	3622 2	Y	-0-		-0-
BURGHER "C"			WELL #: 8	RRCID -> 182074	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13234	- 13492			
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	103 1	1311 2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78 1	1309 2	Y	-0-		-0-
02	1334 N	1272	-0-	-62	-0-	70 1	1202 2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	71 1	1308 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	71 1	1274 2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	81 1	1273 2	Y	-0-		-0-
BURGHER "E"			WELL #: 3	RRCID -> 182570	COMPL. DATE 03/24/2001	TOTAL DEPTH 13105	PERF.12404	- 12834			
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	19 1	239 2	Y	-0-		-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58 1	971 2	Y	-0-		-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58 1	1002 2	Y	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32 1	592 2	Y	-0-		-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48 1	869 2	Y	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1	439 2	Y	-0-		-0-
BURGHER "C"			WELL #: 6	RRCID -> 182633	COMPL. DATE 01/03/2001	TOTAL DEPTH 13465	PERF.13387	- 13611			
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33 1	427 2	Y	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	21 1	362 2	Y	-0-		-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35 1	641 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 2	Y	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34 1	528 2	Y	-0-		-0-
BURGHER "A"			WELL #: 6	RRCID -> 182831	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13188	- 13368			
12	3162 X	3009	-0-	-153	-0-	219 1	2790 2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	171 1	2895 2	Y	-0-		-0-
02	3045 X	3022	-0-	-23	-0-	166 1	2856 2	Y	-0-		-0-
03	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	147 1	2724 2	Y	-0-		-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	167 1	2996 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	192 1	3005 2	Y	-0-		-0-
MOODY "A"			WELL #: 3	RRCID -> 182908	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12493	- 12812			
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	97 1	1229 2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	68 1	1141 2	Y	-0-		-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68 1	1181 2	Y	-0-		-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	68 1	1258 2	Y	-0-		-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	62 1	1112 2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	78 1	1224 2	Y	-0-		-0-
EVANS "A"			WELL #: 6	RRCID -> 182909	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 13705	PERF.12220	- 13515			
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	84 1	1063 2	Y	-0-		-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	111 1	1879 2	Y	-0-		-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	87 1	1503 2	Y	-0-		-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	79 1	1465 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	65 1	1165 2	Y	-0-		-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	124 1	1941 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	69	1 883 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	52	1 885 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51	1 887 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1 1007 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1 975 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	64	1 996 2	Y	-0-	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416		
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	68	1 862 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	64	1 1073 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	812 N	650	-0-	-162	-0-	36	1 614 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1 1094 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	52	1 933 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1 757 2	Y	-0-	-0-	-0-

SMITH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385		
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	27	1 340 2	N	-0-	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1 355 2	N	-0-	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1 337 2	N	-0-	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1 369 2	N	-0-	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1 356 2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	22	1 346 2	N	-0-	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416		
12	961 N	783	-0-	-178	-0-	57	1 726 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	52	1 879 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	52	1 905 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	64	1 1191 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1 861 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	57	1 886 2	Y	-0-	-0-	-0-

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960		
12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	223	1 2839 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	171	1 2896 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3132 X	2816	-0-	-316	-0-	154	1 2662 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	167	1 3094 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	3011	-0-	-139	-0-	159	1 2852 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	199	1 3114 2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982		
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	161	1 2051 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2542 N	2330	-0-	-212	-0-	130	1 2200 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1 1928 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	121	1 2255 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	119	1 2146 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	145	1 2266 2	Y	-0-	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL "B"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	1	RRCID ->	183686	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	12778	- 13232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	383	-0-	-20	-0-		28 1	355 2	N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-		20 1	329 2	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		19 1	331 2	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		21 1	383 2	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-		21 1	374 2	N	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-		18 1	283 2	N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	15	RRCID ->	183830	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13060	- 13366	
12	2232 N	2174	-0-	-58	-0-		158 1	2016 2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2197	-0-	-4	-0-		123 1	2074 2	Y	-0-			-0-
02	2059 N	2040	-0-	-19	-0-		112 1	1928 2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2150	-0-	-20	-0-		110 1	2040 2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-		109 1	1954 2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2162	-0-	-8	-0-		130 1	2032 2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:	9	RRCID ->	183905	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13134	- 13328	
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-		72 1	921 2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		114 1	1932 2	Y	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		66 1	1145 2	Y	-0-			-0-
03	992 N	853	-0-	-139	-0-		44 1	809 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	908	-0-	-352	-0-		48 1	860 2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	926	-0-	-376	-0-		56 1	870 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.	12779	- 13442	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-		29 1	365 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-		20 1	346 2	Y	-0-			-0-
02	348 N	342	-0-	-6	-0-		19 1	323 2	Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		19 1	357 2	Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		20 1	351 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-		22 1	336 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12500	- 13330	
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-		51 1	647 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	220	-0-	-214	-0-		12 1	208 2	Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-		17 1	300 2	Y	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-		39 1	718 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	50	-0-	-160	-0-		3 1	47 2	Y	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-		31 1	485 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12780	- 13874	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12834	- 13365	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-		24 1	312 2	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-		17 1	289 2	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-		16 1	283 2	N	-0-			-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-		15 1	284 2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		16 1	293 2	N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-		18 1	289 2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	O	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

BURGHER "G"			WELL #: 7	RRCID -> 184480	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 13385	PERF.12967	-	13216				
12	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	219	1	2786	2	Y	-0-		-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	141	1	2376	2	Y	-0-		-0-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	Y	-0-		-0-
03	2573 N	1529	-0-	-1044	-0-	78	1	1451	2	Y	-0-		-0-
04	2430 N	1589	-0-	-841	-0-	84	1	1505	2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1440	-0-	-544	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"			WELL #: 7	RRCID -> 184527	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 13320	PERF.13035	-	13142				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"			WELL #: 2	RRCID -> 184638	COMPL. DATE 12/29/2012	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13086	-	13342				
12	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	194	1	2464	2	Y	-0-		-0-
01	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	165	1	2793	2	Y	-0-		-0-
02	2871 X	2831	-0-	-40	-0-	155	1	2676	2	Y	-0-		-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	158	1	2926	2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	150	1	2700	2	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	176	1	2750	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"			WELL #: 17	RRCID -> 184936	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 13565	PERF.13299	-	13400				
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	222	1	2826	2	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	145	1	2457	2	Y	-0-		-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	146	1	2518	2	Y	-0-		-0-
03	3038 N	2706	-0-	-332	-0-	138	1	2568	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3104	-0-	104	104	164	1	2940	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3067	-0-	-33	71	185	1	2882	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"			WELL #: 4	RRCID -> 185355	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13032	-	13290				
12	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	875	-0-	-365	-0-	49	1	826	2	Y	-0-		-0-
02	957 N	407	-0-	-550	-0-	22	1	385	2	Y	-0-		-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	Y	-0-		-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-		-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"			WELL #: 11	RRCID -> 185378	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 13095	PERF.12828	-	12945				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURGHER "E"			WELL #: 8	RRCID -> 185450	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 13545	PERF.13067	-	13330				
12	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	112	1	1421	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1421	-0-	-408	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-		-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	98	1	1689	2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	77	1	1422	2	Y	-0-		-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	94	1	1465	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		//CONT.// 220903			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		WELL #:	RRCID ->		DATE											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
12	1581 N	908	-0-	-673	-0-	66	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	64	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	1247 N	624	-0-	-623	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	539	-0-	-360	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	53	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	97	1	1510	2	Y	-0-					-0-
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	2139 X	1868	-0-	-271	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	136	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	2	Y	-0-					-0-
05	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	113	1	1764	2	Y	-0-					-0-
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
12	1178 N	515	-0-	-663	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	80	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	935	2	Y	-0-	3	3	8		-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	509	-0-	-631	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					-0-
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
12	2170 N	1983	-0-	-187	-0-	144	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	2108 N	1989	-0-	-119	-0-	111	1	1878	2	Y	-0-					-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	106	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	106	1	1900	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-					-0-
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		WELL #:	RRCID ->		DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
12	3162 X	2783	-0-	-379	-0-	203	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	3100 X	2756	-0-	-344	-0-	154	1	2602	2	Y	-0-					-0-
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	149	1	2574	2	Y	-0-					-0-
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	148	1	2651	2	Y	-0-					-0-
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	191	1	2989	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968		- 13048
12	3875 X	3592	-0-	-283	-0-	262 1	3330 2	Y	-0-	-0-
01	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	197 1	3334 2	Y	-0-	-0-
02	3596 X	2976	-0-	-620	-0-	163 1	2813 2	Y	-0-	-0-
03	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	180 1	3345 2	Y	-0-	-0-
04	3480 X	3398	-0-	-82	-0-	179 1	3219 2	Y	-0-	-0-
05	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	210 1	3279 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939		- 15216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870		- 12995
12	3069 X	2693	-0-	-376	-0-	196 1	2497 2	Y	-0-	-0-
01	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	157 1	2652 2	Y	-0-	-0-
02	2871 X	2577	-0-	-294	-0-	141 1	2436 2	Y	-0-	-0-
03	2914 X	2864	-0-	-50	-0-	146 1	2718 2	Y	-0-	-0-
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	154 1	2764 2	Y	-0-	-0-
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	161 1	2522 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798		- 12884
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	101 1	1705 2	Y	-0-	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46 1	785 2	Y	-0-	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50 1	933 2	Y	-0-	-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58 1	1038 2	Y	-0-	-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51 1	791 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338		- 12892
12	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	155 1	1980 2	Y	-0-	-0-
01	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	114 1	1923 2	Y	-0-	-0-
02	2001 N	1597	-0-	-404	-0-	88 1	1509 2	Y	-0-	-0-
03	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	96 1	1774 2	Y	-0-	-0-
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	97 1	1737 2	Y	-0-	-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	110 1	1720 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084		- 13414
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	78 1	999 2	Y	-0-	-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	70 1	1188 2	Y	-0-	-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51 1	877 2	Y	-0-	-0-
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	42 1	779 2	Y	-0-	-0-
04	810 N	475	-0-	-335	-0-	25 1	450 2	Y	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	70 1	1095 2	Y	-0-	-0-

WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576		- 13259
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	14 1	183 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	9 1	150 2	Y	-0-	-0-
02	232 N	129	-0-	-103	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	4 1	63 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	Y	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476		
12	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	132	1	1678	2	Y	-0-
01	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	103	1	1733	2	Y	-0-
02	1711 N	1703	-0-	-8	-0-	93	1	1610	2	Y	-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	2	Y	-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-
05	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	100	1	1569	2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322		
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-
02	870 N	651	-0-	-219	-0-	36	1	615	2	Y	-0-
03	930 N	448	-0-	-482	-0-	23	1	425	2	Y	-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	2	Y	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396		
12	558 N	83	-0-	-475	-0-	6	1	77	2	Y	-0-
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	9	1	158	2	Y	-0-
02	493 N	88	-0-	-405	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332		
12	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	435	1	5544	2	Y	-0-
01	6324 X	5817	-0-	-507	-0-	325	1	5492	2	Y	-0-
02	5916 X	5318	-0-	-598	-0-	291	1	5027	2	Y	-0-
03	6138 X	5830	-0-	-308	-0-	298	1	5532	2	Y	-0-
04	5790 X	5719	-0-	-71	-0-	302	1	5417	2	Y	-0-
05	5983 X	5821	-0-	-162	-0-	350	1	5471	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641		
12	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	426	1	5427	2	Y	-0-
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	271	1	4583	2	Y	-0-
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	293	1	5047	2	Y	-0-
03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	301	1	5587	2	Y	-0-
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	273	1	4906	2	Y	-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	345	1	5380	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	216 1	2744 2	Y	-0-			-0-
01		2945 X	2709	-0-	-236	-0-	151 1	2558 2	Y	-0-			-0-
02		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	155 1	2674 2	Y	-0-			-0-
03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152 1	2821 2	Y	-0-			-0-
04		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	149 1	2685 2	Y	-0-			-0-
05		2945 N	2928	-0-	-17	-0-	176 1	2752 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

12		713 N	649	-0-	-64	-0-	47 1	602 2	Y	-0-			-0-
01		620 N	615	-0-	-5	-0-	34 1	581 2	Y	-0-			-0-
02		609 N	551	-0-	-58	-0-	30 1	521 2	Y	-0-			-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	39 1	729 2	Y	-0-			-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	652 2	Y	-0-			-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	591 2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

12		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	213 1	2708 2	Y	-0-			-0-
01		2852 X	2793	-0-	-59	-0-	156 1	2637 2	Y	-0-			-0-
02		2668 X	1992	-0-	-676	-0-	109 1	1883 2	Y	-0-			-0-
03		2852 X	2449	-0-	-403	-0-	125 1	2324 2	Y	-0-			-0-
04		2700 N	2354	-0-	-346	-0-	124 1	2230 2	Y	-0-			-0-
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	140 1	2186 2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

12		3441 X	2727	-0-	-714	-0-	199 1	2528 2	Y	-0-			-0-
01		3379 X	2969	-0-	-410	-0-	166 1	2803 2	Y	-0-			-0-
02		3161 X	2894	-0-	-267	-0-	158 1	2733 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
03		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	141 1	2609 2	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2805	-0-	-135	-0-	148 1	2657 2	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2805	-0-	-295	-0-	169 1	2636 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	103	1	1315	2	Y	-0-	-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	2	Y	-0-	-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	2	Y	-0-	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	Y	-0-	-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-	-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	2	Y	-0-	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010				
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	219	1	2785	2	Y	-0-	-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	179	1	3019	2	Y	-0-	-0-
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	148	1	2547	2	Y	3	3 8
						3	9					
03	2790 N	2764	-0-	-26	-0-	141	1	2623	2	Y	-0-	-0-
04	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	133	1	2383	2	Y	-0-	-0-
05	2790 X	2762	-0-	-28	-0-	166	1	2596	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370				
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	250	1	3180	2	Y	-0-	-0-
01	3379 X	2543	-0-	-836	-0-	142	1	2401	2	Y	-0-	-0-
02	3161 X	3096	-0-	-65	-0-	170	1	2926	2	Y	-0-	-0-
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	231	1	4293	2	Y	-0-	-0-
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	195	1	3511	2	Y	-0-	-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	222	1	3462	2	Y	-0-	-0-

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059				
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-	-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	2	Y	-0-	-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-	-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	973	-0-	-236	-0-	59	1	914	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288				
12	1364 X	1092	-0-	-272	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-	-0-
01	1333 X	1168	-0-	-165	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-	-0-
02	1276 X	402	-0-	-874	-0-	22	1	380	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	833	-0-	-252	-0-	43	1	790	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	385	-0-	-755	-0-	20	1	365	2	Y	-0-	-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12882	-		13073		
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	207	1	2634	2	Y	-0-			-0-		
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	151	1	2558	2	Y	-0-			-0-		
02	2726 N	2443	-0-	-283	-0-	134	1	2309	2	Y	-0-			-0-		
03	2852 N	2486	-0-	-366	-0-	127	1	2359	2	Y	-0-			-0-		
04	2610 N	2342	-0-	-268	-0-	124	1	2218	2	Y	-0-			-0-		
05	2604 N	1967	-0-	-637	-0-	118	1	1849	2	Y	-0-			-0-		

BURGHER "G"		WELL #:	8	RRCID ->	189555	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	13000	-		13278		
12	2387 N	2129	-0-	-258	-0-	155	1	1974	2	Y	-0-			-0-		
01	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	121	1	2037	2	Y	-0-			-0-		
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	Y	-0-			-0-		
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-			-0-		
04	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-			-0-		
05	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	120	1	1878	2	Y	-0-			-0-		

APC ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13056	-		13226		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-		
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-		
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-		
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-		
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-			-0-		

PARKER, J & L "E"		WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	12883	-		12956		
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	181	1	2303	2	Y	-0-			-0-		
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	116	1	1962	2	Y	-0-			-0-		
02	2117 N	1683	-0-	-434	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-			-0-		
03	2480 N	2125	-0-	-355	-0-	109	1	2016	2	Y	-0-			-0-		
04	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	105	1	1895	2	Y	-0-			-0-		
05	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-			-0-		

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13152	-		13388		
12	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	225	1	2859	2	Y	-0-			-0-		
01	3100 X	3049	-0-	-51	-0-	170	1	2879	2	Y	-0-			-0-		
02	2958 X	2786	-0-	-172	-0-	153	1	2633	2	Y	-0-			-0-		
03	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	149	1	2769	2	Y	-0-			-0-		
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	151	1	2709	2	Y	-0-			-0-		
05	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	166	1	2584	2	Y	-0-			-0-		

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	12814	-		13000		
12	4278 X	4234	-0-	-44	-0-	308	1	3926	2	Y	-0-			-0-		
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	264	1	4455	2	Y	-0-			-0-		
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	249	1	4289	2	Y	-0-			-0-		
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	246	1	4562	2	Y	-0-			-0-		
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	240	1	4310	2	Y	-0-			-0-		
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	283	1	4417	2	Y	-0-			-0-		

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12984	-		13090		
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-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	114	1	1453	2	Y	-0-			-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-			-0-
02		870 N	769	-0-	-101	-0-	42	1	727	2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	692	-0-	-889	-0-	35	1	657	2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	743	-0-	-607	-0-	39	1	704	2	Y	-0-			-0-
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

12		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	219	1	2794	2	Y	-0-			-0-
01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	158	1	2660	2	Y	-0-			-0-
02		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	150	1	2588	2	Y	-0-			-0-
03		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	155	1	2883	2	Y	-0-			-0-
04		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	140	1	2518	2	Y	-0-			-0-
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	147	1	2298	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

12		4681 X	4280	-0-	-401	-0-	312	1	3968	2	N	-0-			-0-
01		4371 X	3938	-0-	-433	-0-	220	1	3718	2	N	-0-			-0-
02		3944 X	3652	-0-	-292	-0-	200	1	3452	2	N	-0-			-0-
03		4278 X	3977	-0-	-301	-0-	203	1	3774	2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3854	-0-	-286	-0-	203	1	3651	2	N	-0-			-0-
05		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	241	1	3763	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1292	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1088	-0-	-524	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-			-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-			-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	1797	2	Y	-0-			-0-
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	-0-			-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"			//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			//CONT.// 220903									
			WELL #:	2	RRCID -> 192376	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12556	- 12872			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63 1	802 2	Y	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	138 1	2334 2	Y	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	65 1	1122 2	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 2	Y	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41 1	745 2	Y	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	531 2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON			WELL #:	3	RRCID -> 192976	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 13485	PERF.12984	- 16116			
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	14 1	172 2	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	11 1	193 2	N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	10 1	179 2	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	268 2	N	-0-			-0-
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:	1	RRCID -> 193065	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12931	- 13039			
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	228 1	2906 2	Y	-0-			-0-
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	174 1	2943 2	Y	-0-			-0-
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	161 1	2783 2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	156 1	2896 2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	156 1	2800 2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	182 1	2838 2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"			WELL #:	5	RRCID -> 193615	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 13335	PERF.12920	- 13132			
12	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	96 1	1218 2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1094	-0-	-673	-0-	61 1	1033 2	Y	-0-			-0-
02	1305 N	959	-0-	-346	-0-	53 1	906 2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	778	-0-	-524	-0-	40 1	738 2	Y	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	68 1	1219 2	Y	-0-			-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	67 1	1040 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"			WELL #:	13	RRCID -> 193617	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13360	PERF.12876	- 13042			
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	182 1	2312 2	Y	-0-			-0-
01	2790 N	2358	-0-	-432	-0-	132 1	2226 2	Y	-0-			-0-
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	140 1	2415 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	132 1	2457 2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	114 1	2046 2	Y	-0-			-0-
05	2728 N	2162	-0-	-566	-0-	130 1	2032 2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:	4	RRCID -> 193618	COMPL. DATE 02/26/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12813	- 13072			
12	2635 X	1639	-0-	-996	-0-	119 1	1520 2	Y	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	91 1	1536 2	Y	-0-			-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	105 1	1804 2	Y	-0-			-0-
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	146 1	2711 2	Y	-0-			-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	122 1	2194 2	Y	-0-			-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	160 1	2499 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			STATUS (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	5115 X	4638	-0-	-477	-0-	338	1	4300	2	N	-0-			-0-
01	4495 X	3708	-0-	-787	-0-	207	1	3501	2	N	-0-			-0-
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	240	1	4141	2	N	-0-			-0-
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	244	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4344	-0-	-156	-0-	229	1	4115	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	3623	-0-	-1058	-0-	218	1	3405	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219														
12	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	231	1	2947	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	3088	-0-	-322	-0-	173	1	2915	2	Y	-0-			-0-
02	3103 X	3013	-0-	-90	-0-	165	1	2848	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	160	1	2970	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	3005	-0-	-85	-0-	158	1	2847	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	1935	-0-	-1289	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	153	1	1942	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1293	-0-	-319	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-			-0-
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	106	1	1824	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-			-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	92	1	1658	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1316	-0-	-389	-0-	79	1	1237	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
12	3596 X	1252	-0-	-2344	-0-	91	1	1161	2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	1931	-0-	-1851	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-			-0-
02	3538 X	1537	-0-	-2001	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	1247	-0-	-2442	-0-	64	1	1183	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	1480	-0-	-1760	-0-	78	1	1402	2	Y	-0-			-0-
05	1922 X	1688	-0-	-234	-0-	102	1	1586	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180													
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	
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	273 1	3480 2	Y	-0-			-0-	
01	3441 X	1952	-0-	-1489	-0-	109 1	1843 2	Y	-0-			-0-	
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	181 1	3120 2	Y	3	3 8		-0-	
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	182 1	3385 2	Y	-0-			-0-	
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	187 1	3356 2	Y	-0-			-0-	
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	221 1	3451 2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171													
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	85 1	1076 2	Y	-0-			-0-	
01	868 N	515	-0-	-353	-0-	29 1	486 2	Y	-0-			-0-	
02	1392 N	806	-0-	-586	-0-	44 1	762 2	Y	-0-			-0-	
03	1147 N	932	-0-	-215	-0-	48 1	884 2	Y	-0-			-0-	
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	72 1	1296 2	Y	-0-			-0-	
05	868 N	430	-0-	-438	-0-	26 1	404 2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334													
12	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	232 1	2957 2	Y	-0-			-0-	
01	3503 X	2682	-0-	-821	-0-	150 1	2532 2	Y	-0-			-0-	
02	3248 X	2802	-0-	-446	-0-	153 1	2646 2	Y	3	3 8		-0-	
03	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	169 1	3134 2	Y	-0-			-0-	
04	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	169 1	3042 2	Y	-0-			-0-	
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	194 1	3023 2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089													
12	1581 N	1042	-0-	-539	-0-	76 1	966 2	Y	-0-			-0-	
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	72 1	1220 2	Y	-0-			-0-	
02	1479 N	1012	-0-	-467	-0-	55 1	957 2	Y	-0-			-0-	
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	61 1	1127 2	Y	-0-			-0-	
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	66 1	1187 2	Y	-0-			-0-	
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	85 1	1328 2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, J & L "E"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #: 3	RRCID -> 195856	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 13105	PERF.12728	-		12911		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	1410	-0-	-2744	-0-	103 1	1307 2	Y		-0-			-0-
01	4092 X	1217	-0-	-2875	-0-	68 1	1149 2	Y		-0-			-0-
02	3596 X	2049	-0-	-1547	-0-	112 1	1937 2	Y		-0-			-0-
03	3813 X	1227	-0-	-2586	-0-	63 1	1164 2	Y		-0-			-0-
04	1530 X	714	-0-	-816	-0-	38 1	676 2	Y		-0-			-0-
05	2201 X	1661	-0-	-540	-0-	100 1	1561 2	Y		-0-			-0-

KNOWLES "A"				WELL #: 1	RRCID -> 195858	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 17300	PERF.14374	-		16592		
12	7130 X	6817	-0-	-313	-0-	496 1	6321 2	N		-0-			-0-
01	6944 X	6782	-0-	-162	-0-	379 1	6403 2	N		-0-			-0-
02	6496 X	6418	-0-	-78	-0-	352 1	6066 2	N		-0-			-0-
03	6944 X	6803	-0-	-141	-0-	348 1	6455 2	N		-0-			-0-
04	6720 X	6562	-0-	-158	-0-	346 1	6216 2	N		-0-			-0-
05	6851 X	6788	-0-	-63	-0-	409 1	6379 2	N		-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #: 21	RRCID -> 196231	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 13227	PERF.12606	-		13023		
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	104 1	1325 2	Y		-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	82 1	1380 2	Y		-0-			-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75 1	1295 2	Y		-0-			-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	74 1	1379 2	Y		-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	75 1	1345 2	Y		-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	88 1	1376 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "E"				WELL #: 13	RRCID -> 196233	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12789	-		12933		
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	44 1	563 2	Y		-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	Y		-0-			-0-
02	609 N	597	-0-	-12	-0-	33 1	564 2	Y		-0-			-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	30 1	564 2	Y		-0-			-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	25 1	449 2	Y		-0-			-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	26 1	404 2	Y		-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 196248	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 13260	PERF.12950	-		13074		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y		-0-			-0-
01	217 N	77	-0-	-140	-0-	4 1	73 2	Y		-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	6 1	104 2	Y		-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y		-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y		-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	4 1	63 2	Y		-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 10	RRCID -> 196257	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12864	-		13001		
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	419 2	Y		-0-			-0-
01	341 N	61	-0-	-280	-0-	3 1	58 2	Y		-0-			-0-
02	319 N	112	-0-	-207	-0-	6 1	106 2	Y		-0-			-0-
03	341 N	140	-0-	-201	-0-	7 1	133 2	Y		-0-			-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	110 1	1980 2	Y		-0-			-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83 1	1291 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "E"				WELL #: 14	RRCID -> 196292	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13050	-		13164		
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	178 1	2268 2	Y		-0-			-0-
01	1612 N	599	-0-	-1013	-0-	33 1	566 2	Y		-0-			-0-
02	2900 N	3369	-0-	469	469	185 1	3184 2	Y		-0-			-0-
03	3100 N	2692	-0-	-408	61	138 1	2554 2	Y		-0-			-0-
04	2089 N	2028	-0-	-61	-0-	107 1	1921 2	Y		-0-			-0-
05	1612 X	1455	-0-	-157	-0-	88 1	1367 2	Y		-0-			-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"			//CONT.// //CONT.//		25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
			WELL #:		8	RRCID ->	196311	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12850	-	12980
12		3999 X	3846	-0-	-153	-0-	280	1	3566	2	Y	-0-			-0-
01		4061 X	3505	-0-	-556	-0-	196	1	3309	2	Y	-0-			-0-
02		3799 X	3668	-0-	-131	-0-	201	1	3467	2	Y	-0-			-0-
03		3968 X	3725	-0-	-243	-0-	190	1	3535	2	Y	-0-			-0-
04		3720 X	3625	-0-	-95	-0-	191	1	3434	2	Y	-0-			-0-
05		3906 X	3565	-0-	-341	-0-	215	1	3350	2	Y	-0-			-0-
PARKER, J & L "E"			WELL #:		5	RRCID ->	196312	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12663	-	12799
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:		6	RRCID ->	196314	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12928	-	13034
12		2604 N	2498	-0-	-106	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-			-0-
01		2790 N	2466	-0-	-324	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-			-0-
02		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	Y	-0-			-0-
03		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	141	1	2610	2	Y	-0-			-0-
04		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	141	1	2524	2	Y	-0-			-0-
05		2821 N	2615	-0-	-206	-0-	157	1	2458	2	Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"			WELL #:		9	RRCID ->	196468	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13058	-	13144
12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	261	1	3322	2	Y	-0-			-0-
01		3472 X	3445	-0-	-27	-0-	193	1	3252	2	Y	-0-			-0-
02		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	241	1	4159	2	Y	3	3 8		-0-
03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	249	1	4629	2	Y	-0-			-0-
04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	230	1	4139	2	Y	-0-			-0-
05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	266	1	4158	2	Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"			WELL #:		6	RRCID ->	196598	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13363	PERF.	13013	-	13160
12		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	480	1	6108	2	Y	-0-			-0-
01		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	322	1	5440	2	Y	-0-			-0-
02		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	265	1	4570	2	Y	-0-			-0-
03		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	260	1	4821	2	Y	-0-			-0-
04		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	243	1	4374	2	Y	-0-			-0-
05		4464 X	4415	-0-	-49	-0-	266	1	4149	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E"			WELL #:		15	RRCID ->	196693	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	13084	-	13162
12		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02		1363 N	1315	-0-	-48	-0-	72	1	1243	2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1325	-0-	-55	-0-	70	1	1255	2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	82	1	1273	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5704 X	5586	-0-	-118	-0-	407 1	5179 2	Y	-0-		-0-
01		5704 X	5125	-0-	-579	-0-	287 1	4838 2	Y	-0-		-0-
02		5336 X	5245	-0-	-91	-0-	287 1	4958 2	Y	-0-		-0-
03		5580 X	5415	-0-	-165	-0-	277 1	5138 2	Y	-0-		-0-
04		5400 X	5244	-0-	-156	-0-	277 1	4967 2	Y	-0-		-0-
05		5611 X	5054	-0-	-557	-0-	304 1	4750 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030												
12		3348 X	2955	-0-	-393	-0-	215 1	2740 2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	2363	-0-	-985	-0-	132 1	2231 2	Y	-0-		-0-
02		3132 X	2813	-0-	-319	-0-	154 1	2659 2	Y	-0-		-0-
03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	166 1	3078 2	Y	-0-		-0-
04		2850 X	2725	-0-	-125	-0-	144 1	2581 2	Y	-0-		-0-
05		3007 X	2879	-0-	-128	-0-	173 1	2706 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235												
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	147 1	1873 2	Y	-0-		-0-
01		2046 N	1726	-0-	-320	-0-	97 1	1629 2	Y	-0-		-0-
02		1914 N	1815	-0-	-99	-0-	99 1	1713 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
03		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	96 1	1773 2	Y	-0-		-0-
04		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	86 1	1546 2	Y	-0-		-0-
05		1953 N	1681	-0-	-272	-0-	101 1	1580 2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007												
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
02		58 N	26	-0-	-32	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992												
12		2666 X	2111	-0-	-555	-0-	154 1	1957 2	Y	-0-		-0-
01		5921 X	3859	-0-	-2062	-0-	216 1	3643 2	Y	-0-		-0-
02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	239 1	4127 2	Y	-0-		-0-
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	167 1	3092 2	Y	-0-		-0-
04		3720 X	3234	-0-	-486	-0-	171 1	3063 2	Y	-0-		-0-
05		4681 X	3143	-0-	-1538	-0-	189 1	2954 2	Y	-0-		-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	210	1	2672	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	142	1	2400	2	Y	-0-			-0-
02	2784 X	2501	-0-	-283	-0-	137	1	2364	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-			-0-
04	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	145	1	2605	2	Y	-0-			-0-
05	2666 N	2317	-0-	-349	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-			-0-

 BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

12	372 N	332	-0-	-40	-0-	24	1	308	2	Y	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	292	-0-	-27	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-			-0-

 BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	230	1	2932	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2309	-0-	-760	-0-	129	1	2180	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	175	1	3015	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	154	1	2867	2	Y	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	167	1	2999	2	Y	-0-			-0-
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	191	1	2983	2	Y	-0-			-0-

 BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

12	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	282	1	3589	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	3528	-0-	-626	-0-	197	1	3331	2	Y	-0-			-0-
02	3799 X	3634	-0-	-165	-0-	199	1	3435	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	196	1	3641	2	Y	-0-			-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	201	1	3608	2	Y	-0-			-0-
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	237	1	3698	2	Y	-0-			-0-

 BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

12	4278 X	3623	-0-	-655	-0-	264	1	3359	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3263	-0-	-953	-0-	182	1	3081	2	Y	-0-			-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	170	1	2924	2	Y	3	3	8	-0-
03	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	164	1	3040	2	Y	-0-			-0-
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	189	1	3402	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	168	1	2630	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	2604 X	1741	-0-	-863	-0-	127	1	1614	2	Y	-0-			-0-
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	2	Y	-0-			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	119	1	2051	2	Y	3	3	8	-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	106	1	1965	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1891	-0-	-209	-0-	100	1	1791	2	Y	-0-			-0-
05	2325 N	1947	-0-	-378	-0-	117	1	1830	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
12	4216 X	3918	-0-	-298	-0-	285	1	3633	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	3308	-0-	-846	-0-	185	1	3123	2	Y	-0-			-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	237	1	4087	2	Y	3	3	8	-0-
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	211	1	3912	2	Y	-0-			-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	207	1	3709	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	4059	-0-	-157	-0-	244	1	3815	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	59	1	991	2	Y	-0-			-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	Y	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	22	1	340	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
12	2170 X	1900	-0-	-270	-0-	138	1	1762	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	100	1	1681	2	Y	-0-			-0-
02	1798 N	1449	-0-	-349	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1425	-0-	-466	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-			-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	92	1	1661	2	Y	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142														
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	167	1	2121	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	129	1	2179	2	Y	-0-			-0-
02	2175 N	1889	-0-	-286	-0-	104	1	1785	2	Y	-0-			-0-
03	2294 N	2228	-0-	-66	-0-	114	1	2114	2	Y	-0-			-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	-0-			-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	153	1	2394	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960																	
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
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140																	
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	227	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01		3100 X	3019	-0-	-81	-0-	169	1	2850	2	Y	-0-					-0-
02		2842 X	2512	-0-	-330	-0-	138	1	2374	2	Y	-0-					-0-
03		3131 X	2953	-0-	-178	-0-	151	1	2802	2	Y	-0-					-0-
04		3030 X	2887	-0-	-143	-0-	152	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05		3131 X	2852	-0-	-279	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116																	
12		4030 X	3850	-0-	-180	-0-	280	1	3570	2	Y	-0-					-0-
01		4030 X	3727	-0-	-303	-0-	208	1	3519	2	Y	-0-					-0-
02		3770 X	3541	-0-	-229	-0-	194	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03		3844 X	3621	-0-	-223	-0-	185	1	3436	2	Y	-0-					-0-
04		3720 X	3443	-0-	-277	-0-	182	1	3261	2	Y	-0-					-0-
05		3844 X	3406	-0-	-438	-0-	205	1	3201	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140																	
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	2	2	8			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815																	
12		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	684	1	8715	2	N	-0-					-0-
01		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	446	1	7522	2	N	-0-					-0-
02		7192 X	7186	-0-	-6	-0-	394	1	6789	2	N	-0-	3	3	8		-0-
							3	9									
03		7688 X	7477	-0-	-211	-0-	382	1	7095	2	N	-0-					-0-
04		7440 X	5871	-0-	-1569	-0-	310	1	5561	2	N	-0-					-0-
05		7688 X	5842	-0-	-1846	-0-	352	1	5490	2	N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154																	
12		5363 X	4481	-0-	-882	-0-	326	1	4155	2	Y	-0-					-0-
01		5363 X	4415	-0-	-948	-0-	247	1	4168	2	Y	-0-					-0-
02		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	305	1	5268	2	Y	-0-	6	6	8		-0-
							7	9									
03		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	276	1	5120	2	Y	-0-					-0-
04		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	5121	2	Y	-0-					-0-
05		5363 X	4104	-0-	-1259	-0-	247	1	3857	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BURGHER "G"		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1085 N	943	-0-	-142	-0-	69	1	874	2	Y	-0-
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	36	1	614	2	Y	-0-
02	696 N	610	-0-	-86	-0-	33	1	577	2	Y	-0-
03	930 N	501	-0-	-429	-0-	26	1	475	2	Y	-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	31	1	552	2	Y	-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	34	1	524	2	Y	-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620		
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	406	1	5164	2	N	-0-
01	5456 X	5407	-0-	-49	-0-	302	1	5105	2	N	-0-
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	282	1	4856	2	N	-0-
03	5549 X	5521	-0-	-28	-0-	282	1	5239	2	N	-0-
04	5370 X	5233	-0-	-137	-0-	276	1	4957	2	N	-0-
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	342	1	5342	2	N	-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506		
12	4371 X	4322	-0-	-49	-0-	315	1	4007	2	N	-0-
01	4371 X	3545	-0-	-826	-0-	198	1	3347	2	N	-0-
02	4089 X	3964	-0-	-125	-0-	217	1	3747	2	N	-0-
03	4371 X	4196	-0-	-175	-0-	215	1	3981	2	N	-0-
04	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	209	1	3759	2	N	-0-
05	4309 X	168	-0-	-4141	-0-	10	1	158	2	N	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185		
12	2852 X	2587	-0-	-265	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-
01	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	169	1	2846	2	Y	-0-
02	2436 N	2204	-0-	-232	-0-	121	1	2083	2	Y	-0-
03	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	155	1	2882	2	Y	-0-
04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	150	1	2695	2	Y	-0-
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	169	1	2631	2	Y	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356		
12	5022 X	4799	-0-	-223	-0-	349	1	4450	2	Y	-0-
01	5022 X	3862	-0-	-1160	-0-	216	1	3646	2	Y	-0-
02	4698 X	4573	-0-	-125	-0-	251	1	4322	2	Y	-0-
03	4960 X	3986	-0-	-974	-0-	204	1	3782	2	Y	-0-
04	4710 X	3256	-0-	-1454	-0-	172	1	3084	2	Y	-0-
05	4898 X	3474	-0-	-1424	-0-	209	1	3265	2	Y	-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100		
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	271	1	3452	2	N	-0-
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3550	2	N	-0-
02	3480 X	3423	-0-	-57	-0-	188	1	3235	2	N	-0-
03	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	187	1	3467	2	N	-0-
04	3600 X	3439	-0-	-161	-0-	181	1	3258	2	N	-0-
05	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	209	1	3264	2	N	-0-

DOWNY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

12	2666 N	934	-0-	-1732	-0-	68	1	866	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	980	-0-	-167	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
02	899 N	821	-0-	-78	-0-	45	1	776	2	N	-0-					-0-
03	930 N	813	-0-	-117	-0-	42	1	771	2	N	-0-					-0-
04	960 N	752	-0-	-208	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	262	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	192	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3306 X	3037	-0-	-269	-0-	166	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	222	1	4118	2	N	-0-					-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	221	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	196	1	3059	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1242	2	N	-0-					-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1133	2	N	-0-	3	3	8		-0-
03	1209 N	948	-0-	-261	-0-	48	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	715	-0-	-365	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	78	1	1210	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

12	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	228	1	2901	2	Y	-0-					-0-
01	3472 X	2852	-0-	-620	-0-	159	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	3219 X	3172	-0-	-47	-0-	174	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	3314	-0-	-96	-0-	169	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	169	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	195	1	3051	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//	220903									
IVY, PHILLIPS "A"		WELL #:	17	RRCID ->	203005	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	13151	- 13290
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		434 N	197	-0-	-237	-0-	14 1	183 2	Y	-0-	-0-	
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20 1	330 2	Y	-0-	-0-	
02		261 N	208	-0-	-53	-0-	11 1	197 2	Y	-0-	-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	Y	-0-	-0-	
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	13 1	202 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "C"		WELL #:	18	RRCID ->	203085	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13240	- 13305
12		5115 X	2579	-0-	-2536	-0-	188 1	2391 2	Y	-0-	-0-	
01		5177 X	5125	-0-	-52	-0-	287 1	4838 2	Y	-0-	-0-	
02		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	293 1	5052 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
03		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	275 1	5099 2	Y	-0-	-0-	
04		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	279 1	5019 2	Y	-0-	-0-	
05		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	315 1	4912 2	Y	-0-	-0-	

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	3	RRCID ->	203092	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	14862	- 16720
12		868 N	247	-0-	-621	-0-	18 1	229 2	N	-0-	-0-	
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	67 1	1130 2	N	-0-	-0-	
02		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	141 1	2441 2	N	-0-	-0-	
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	50 1	930 2	N	-0-	-0-	
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	120 1	2151 2	N	-0-	-0-	
05		2511 N	2057	-0-	-454	-0-	124 1	1933 2	N	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	16	RRCID ->	203328	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	13000	- 13132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	13	RRCID ->	203874	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	12910	- 13134
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-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DYNEGY "C"		WELL #:	1	RRCID ->	203896	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	16875	PERF.	15016	- 16868
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	276 1	3508 2	N	-0-	-0-	
01		3596 X	2175	-0-	-1421	-0-	122 1	2053 2	N	-0-	-0-	
02		3509 X	14	-0-	-3495	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-	-0-	
04		3660 X	55	-0-	-3605	-0-	3 1	52 2	N	-0-	-0-	
05		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	474 1	7409 2	N	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
		//CONT.// 220903														
		WELL #: 18	RRCID -> 203988	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 13686	PERF.13300	- 13310									
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 2	RRCID -> 204541	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 17025	PERF.15062	- 16774									
12	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	163	1	2081	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	2128	-0-	-879	-0-	119	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	2813 X	2039	-0-	-774	-0-	112	1	1924	2	N	-0-	3	3	8		-0-
						3	9									
03	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	122	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	1696	-0-	-524	-0-	89	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 17	RRCID -> 204551	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 13683	PERF.13046	- 13476									
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	208	-0-	-319	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"		WELL #: 13	RRCID -> 204926	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13292	- 13297									
12	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	162	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	113	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	2146 N	2048	-0-	-98	-0-	112	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	144	1	2673	2	Y	-0-					-0-
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2325	2	Y	-0-					-0-

REED "C"		WELL #: 2	RRCID -> 205075	COMPL. DATE 05/19/2004	TOTAL DEPTH 16888	PERF.13268	- 16744									
12	1023 N	548	-0-	-475	-0-	40	1	508	2	N	-0-					-0-
01	806 N	499	-0-	-307	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	-0-					-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20	RRCID -> 205145	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 13276	PERF.12990	- 13000									
12	4061 X	3969	-0-	-92	-0-	289	1	3680	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	220	1	3707	2	Y	-0-					-0-
02	3799 X	3688	-0-	-111	-0-	202	1	3486	2	Y	-0-					-0-
03	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	204	1	3793	2	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3811	-0-	-59	-0-	201	1	3610	2	Y	-0-					-0-
05	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	232	1	3627	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		14321	//CONT.//	25978	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903										
IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13340	-	13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	104	1	1320	2	Y	-0-				-0-
01	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	79	1	1328	2	Y	-0-				-0-
02	1276 N	986	-0-	-290	-0-	54	1	932	2	Y	-0-				-0-
03	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	59	1	1096	2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	944	-0-	-110	-0-	57	1	887	2	Y	-0-				-0-

EVANS "A"			WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	13234	-	13244
-----------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	82	1	1048	2	Y	-0-				-0-
01	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-				-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	732	-0-	-384	-0-	37	1	695	2	Y	-0-				-0-
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	52	1	937	2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	883	-0-	-233	-0-	53	1	830	2	Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12515	-	12955
---------------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

12	4123 X	2806	-0-	-1317	-0-	204	1	2602	2	Y	-0-				-0-
01	4123 X	3020	-0-	-1103	-0-	169	1	2851	2	Y	-0-				-0-
02	3857 X	2699	-0-	-1158	-0-	148	1	2548	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
03	3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	128	1	2384	2	Y	-0-				-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	187	1	3359	2	Y	-0-				-0-
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	244	1	3807	2	Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13182	-	13310
------------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

12	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	209	1	2666	2	Y	-0-				-0-
01	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	160	1	2697	2	Y	-0-				-0-
02	2929 X	2676	-0-	-253	-0-	147	1	2529	2	Y	-0-				-0-
03	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	152	1	2827	2	Y	-0-				-0-
04	2850 X	2825	-0-	-25	-0-	149	1	2676	2	Y	-0-				-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	179	1	2795	2	Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12906	-	13040
---------------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURGHER "G"			WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	13096	-	13162
-------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

12	3658 X	2700	-0-	-958	-0-	197	1	2503	2	Y	-0-				-0-
01	3596 X	1603	-0-	-1993	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-				-0-
02	3045 X	2435	-0-	-610	-0-	133	1	2302	2	Y	-0-				-0-
03	3069 X	897	-0-	-2172	-0-	46	1	851	2	Y	-0-				-0-
04	2700 X	2333	-0-	-367	-0-	123	1	2210	2	Y	-0-				-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	142	1	2217	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903									
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13400 - 13410		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4030 X	3459	-0-	-571	-0-	252 1	3207 2	Y	-0-				-0-
01		4030 X	3402	-0-	-628	-0-	190 1	3212 2	Y	-0-				-0-
02		3770 X	3465	-0-	-305	-0-	190 1	3275 2	Y	-0-				-0-
03		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	214 1	3964 2	Y	-0-				-0-
04		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	189 1	3398 2	Y	-0-				-0-
05		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	238 1	3723 2	Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13034 - 13282		
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	79 1	1008 2	Y	-0-				-0-
01		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	58 1	988 2	Y	-0-				-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	53 1	923 2	Y	-0-				-0-
03		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	53 1	980 2	Y	-0-				-0-
04		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	53 1	948 2	Y	-0-				-0-
05		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	62 1	972 2	Y	-0-				-0-

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.14930 - 16892		
12		3007 X	2866	-0-	-141	-0-	209 1	2657 2	Y	-0-				-0-
01		2976 X	2817	-0-	-159	-0-	158 1	2659 2	Y	-0-				-0-
02		2697 N	1663	-0-	-1034	-0-	91 1	1572 2	Y	-0-				-0-
03		2852 N	2800	-0-	-52	-0-	143 1	2657 2	Y	-0-				-0-
04		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	146 1	2629 2	Y	-0-				-0-
05		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	173 1	2705 2	Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.13290 - 13376		
12		1705 N	1387	-0-	-318	-0-	101 1	1286 2	Y	-0-				-0-
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76 1	1279 2	Y	-0-				-0-
02		1189 N	1177	-0-	-12	-0-	64 1	1113 2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1238	-0-	-157	-0-	63 1	1175 2	Y	-0-				-0-
04		1320 N	1179	-0-	-141	-0-	62 1	1117 2	Y	-0-				-0-
05		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	74 1	1156 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"				WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	13272	PERF.12918 - 13080		
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	17 1	212 2	Y	-0-				-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	12 1	202 2	Y	-0-				-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	10 1	173 2	Y	-0-				-0-
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59 1	1091 2	Y	-0-				-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	32 1	571 2	Y	-0-				-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 1	618 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "E"				WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13170 - 13254		
12		6479 X	6141	-0-	-338	-0-	447 1	5694 2	Y	-0-				-0-
01		6417 X	6200	-0-	-217	-0-	347 1	5853 2	Y	-0-				-0-
02		6003 X	5994	-0-	-9	-0-	328 1	5663 2	Y	3	3 8			-0-
03		6262 X	6215	-0-	-47	-0-	318 1	5897 2	Y	-0-				-0-
04		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	319 1	5726 2	Y	-0-				-0-
05		6417 X	6148	-0-	-269	-0-	370 1	5778 2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346							
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369							
12	3534 X	3478	-0-	-56	-0-	253	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	3477	2	Y	-0-					-0-
02	3306 X	2862	-0-	-444	-0-	157	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	188	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	188	1	3372	2	Y	-0-					-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	215	1	3362	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666							
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	382	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	5115 X	4729	-0-	-386	-0-	264	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	5220 X	4975	-0-	-245	-0-	273	1	4702	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	230	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	316	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	5332 X	4135	-0-	-1197	-0-	249	1	3886	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326							
12	1984 N	1677	-0-	-307	-0-	122	1	1555	2	Y	-0-					-0-
01	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	88	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1159	-0-	-581	-0-	64	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1674 N	1196	-0-	-478	-0-	61	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1222	-0-	-278	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	839	-0-	-401	-0-	51	1	788	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958							
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1232	2	Y	-0-					-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391							
12	3100 N	2601	-0-	-499	-0-	33	189	1	2412	2	Y	-0-				-0-
01	2239 N	2206	-0-	-33	-0-		123	1	2083	2	Y	-0-				-0-
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		109	1	1882	2	Y	-0-				-0-
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-		97	1	1791	2	Y	-0-				-0-
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-		106	1	1910	2	Y	-0-				-0-
05	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-		115	1	1791	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903		WELL #: 1		RRCID -> 212912	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 17267	PERF.15346	- 17040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	620 1	7889 2	N	-0-	-0-		
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	167 1	2816 2	N	-0-	-0-		
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	393 1	6777 2	N	-0-	-0-		
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	357 1	6627 2	N	-0-	-0-		
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	129 1	2312 2	N	-0-	-0-		
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	303 1	4724 2	N	-0-	-0-		

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 13218	PERF.13509	- 14931				
12	5828 X	5595	-0-	-233	-0-	407 1	5188 2	Y	-0-	-0-		
01	5828 X	5412	-0-	-416	-0-	303 1	5109 2	Y	-0-	-0-		
02	5452 X	5075	-0-	-377	-0-	278 1	4797 2	Y	-0-	-0-		
03	5580 X	5420	-0-	-160	-0-	277 1	5143 2	Y	-0-	-0-		
04	5400 X	5166	-0-	-234	-0-	272 1	4894 2	Y	-0-	-0-		
05	5580 X	4930	-0-	-650	-0-	297 1	4633 2	Y	-0-	-0-		

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13144	- 13570				
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	139 1	1771 2	Y	-0-	-0-		
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	58 1	972 2	Y	-0-	-0-		
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-		
03	186 N	39	-0-	-147	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-		
04	180 N	34	-0-	-146	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-		
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 2	Y	-0-	-0-		

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 13556	PERF.12830	- 13307				
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	42 1	537 2	Y	-0-	-0-		
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	27 1	461 2	Y	-0-	-0-		
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33 1	578 2	Y	-0-	-0-		
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	30 1	557 2	Y	-0-	-0-		
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29 1	527 2	Y	-0-	-0-		
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	34 1	528 2	Y	-0-	-0-		

J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12792	- 12938				
12	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	95 1	1205 2	Y	-0-	-0-		
01	1209 N	422	-0-	-787	-0-	24 1	398 2	Y	-0-	-0-		
02	2465 N	416	-0-	-2049	-0-	23 1	393 2	Y	-0-	-0-		
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	80 1	1493 2	Y	-0-	-0-		
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	99 1	1787 2	Y	-0-	-0-		
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	55 1	864 2	Y	-0-	-0-		

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13242	- 13900				
12	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	76 1	963 2	Y	-0-	-0-		
01	1054 N	348	-0-	-706	-0-	19 1	329 2	Y	-0-	-0-		
02	986 N	319	-0-	-667	-0-	17 1	302 2	Y	-0-	-0-		
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-	49 1	918 2	Y	-0-	-0-		
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62 1	1120 2	Y	-0-	-0-		
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	70 1	1088 2	Y	-0-	-0-		

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 13381	PERF.13040	- 13288				
12	3255 X	1225	-0-	-2030	-0-	89 1	1136 2	N	-0-	-0-		
01	3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	86 1	1456 2	N	-0-	-0-		
02	1479 X	1299	-0-	-180	-0-	71 1	1228 2	N	-0-	-0-		
03	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	122 1	2257 2	N	-0-	-0-		
04	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	301 1	5406 2	N	-0-	-0-		
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	275 1	4291 2	N	-0-	-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	218150	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	16235	PERF.	14864 - 15808
12	6913 X	6638	-0-	-275	-0-	483 1	6155 2	N	-0-		-0-
01	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	373 1	6303 2	N	-0-		-0-
02	6467 X	6218	-0-	-249	-0-	341 1	5877 2	N	-0-		-0-
03	6789 X	6619	-0-	-170	-0-	338 1	6281 2	N	-0-		-0-
04	6510 X	6495	-0-	-15	-0-	343 1	6152 2	N	-0-		-0-
05	6665 X	6647	-0-	-18	-0-	400 1	6247 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	8 H	RRCID ->	218271	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13506 - 14804
12	5394 X	5350	-0-	-44	-0-	390 1	4960 2	N	-0-		-0-
01	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	279 1	4712 2	N	-0-		-0-
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	276 1	4754 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					
03	5363 X	4978	-0-	-385	-0-	255 1	4723 2	N	-0-		-0-
04	5190 X	4622	-0-	-568	-0-	244 1	4378 2	N	-0-		-0-
05	5394 X	4959	-0-	-435	-0-	298 1	4661 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	7 H	RRCID ->	218273	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13242	PERF.	13326 - 14060
12	7502 X	7105	-0-	-397	-0-	517 1	6588 2	N	-0-		-0-
01	7812 X	3562	-0-	-4250	-0-	199 1	3363 2	N	-0-		-0-
02	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	449 1	7742 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
03	7812 X	7673	-0-	-139	-0-	392 1	7281 2	N	-0-		-0-
04	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	393 1	7058 2	N	-0-		-0-
05	8277 X	7438	-0-	-839	-0-	448 1	6990 2	N	-0-		-0-

HEGWARD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	222542	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15214 - 15598
12	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	274 1	3482 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	208 1	3504 2	N	-0-		-0-
02	3654 X	3435	-0-	-219	-0-	188 1	3247 2	N	-0-		-0-
03	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	186 1	3444 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3618	-0-	-12	-0-	191 1	3427 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3276	-0-	-475	-0-	197 1	3079 2	N	-0-		-0-

JONES, ABE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	222978	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	16623	PERF.	N/A
12	9331 X	8586	-0-	-745	-0-	625 1	7961 2	N	-0-		-0-
01	9331 X	3987	-0-	-5344	-0-	223 1	3764 2	N	-0-		-0-
02	9164 X	6872	-0-	-2292	-0-	376 1	6493 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
03	9796 X	9428	-0-	-368	-0-	482 1	8946 2	N	-0-		-0-
04	9480 X	7812	-0-	-1668	-0-	412 1	7400 2	N	-0-		-0-
05	8587 X	6602	-0-	-1985	-0-	397 1	6205 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #:	2	RRCID ->	223251	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	15600 - 16526
12	9145 X	8625	-0-	-520	-0-	628 1	7997 2	N	-0-		-0-
01	8804 X	8588	-0-	-216	-0-	480 1	8108 2	N	-0-		-0-
02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	453 1	7822 2	N	6	6 8	-0-
						7 9					
03	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	452 1	8389 2	N	-0-		-0-
04	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	450 1	8092 2	N	-0-		-0-
05	8866 X	8623	-0-	-243	-0-	519 1	8104 2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-				-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	4621	-0-	1521	1521	236	1	4385	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3151	-0-	151	1672	166	1	2985	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2858	-0-	-242	1430	172	1	2686	2	Y	-0-				-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-				-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-				-0-
02	435 N	346	-0-	-89	-0-	19	1	327	2	N	-0-				-0-
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	20	1	369	2	N	-0-				-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	22	1	390	2	N	-0-				-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-				-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

12	6665 X	6572	-0-	-93	-0-	479	1	6093	2	N	-0-				-0-
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	417	1	7043	2	N	-0-				-0-
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	383	1	6613	2	N	-0-	3	3 8		-0-
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	389	1	7224	2	N	-0-				-0-
04	7230 X	6429	-0-	-801	-0-	339	1	6090	2	N	-0-				-0-
05	7471 X	6436	-0-	-1035	-0-	387	1	6049	2	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

12	2263 X	711	-0-	-1552	-0-	52	1	659	2	N	-0-				-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	94	1	1581	2	N	-0-				-0-
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	288	1	4969	2	N	-0-				-0-
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-				-0-
04	1620 X	502	-0-	-1118	-0-	26	1	476	2	N	-0-				-0-
05	4588 X	2985	-0-	-1603	-0-	180	1	2805	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	5642 X	4930	-0-	-712	-0-	359	1	4571	2	N	-0-				-0-
01	5611 X	4983	-0-	-628	-0-	279	1	4704	2	N	-0-				-0-
02	5249 X	4724	-0-	-525	-0-	259	1	4462	2	N	3	3	8		-0-
03	5611 X	4127	-0-	-1484	-0-	211	1	3916	2	N	-0-				-0-
04	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	422	1	7583	2	N	-0-				-0-
05	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	426	1	6649	2	N	-0-				-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367															
12	310 N	88	-0-	-222	-0-	6	1	82	2	N	-0-				-0-
01	248 N	113	-0-	-135	-0-	6	1	107	2	N	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163															
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	275	1	3500	2	N	-0-				-0-
01	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	164	1	2761	2	N	-0-				-0-
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	N	-0-				-0-
03	3348 X	1769	-0-	-1579	-0-	90	1	1679	2	N	-0-				-0-
04	3240 X	1860	-0-	-1380	-0-	98	1	1762	2	N	-0-				-0-
05	3348 X	1897	-0-	-1451	-0-	114	1	1783	2	N	-0-				-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233															
12	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	540	1	6879	2	N	-0-				-0-
01	6789 X	6290	-0-	-499	-0-	352	1	5938	2	N	-0-				-0-
02	6612 X	5968	-0-	-644	-0-	327	1	5638	2	N	3	3	8		-0-
03	7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	300	1	5559	2	N	-0-				-0-
04	6840 X	6086	-0-	-754	-0-	321	1	5765	2	N	-0-				-0-
05	7068 X	5701	-0-	-1367	-0-	343	1	5358	2	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186															
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	336	1	4280	2	N	-0-				-0-
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	246	1	4150	2	N	-0-				-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	250	1	4306	2	N	3	3	8		-0-
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	295	1	5481	2	N	-0-				-0-
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	269	1	4823	2	N	-0-				-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4574	2	N	-0-				-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090															
12	7440 X	7431	-0-	-9	-0-	541	1	6890	2	N	-0-				-0-
01	7440 X	7150	-0-	-290	-0-	400	1	6750	2	N	-0-				-0-
02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	394	1	6795	2	N	-0-				-0-
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	391	1	7251	2	N	-0-				-0-
04	7200 X	7061	-0-	-139	-0-	372	1	6689	2	N	-0-				-0-
05	7440 X	7406	-0-	-34	-0-	446	1	6960	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4526 X	4477	-0-	-49	-0-	326	1	4151	2	N	-0-	-0-
01	4526 X	3657	-0-	-869	-0-	204	1	3453	2	N	-0-	-0-
02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	239	1	4127	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	-0-
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	236	1	4372	2	N	-0-	-0-
04	4380 X	4287	-0-	-93	-0-	226	1	4061	2	N	-0-	-0-
05	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	258	1	4035	2	N	-0-	-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360			
12	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	258	1	3285	2	N	-0-	-0-
01	3968 X	3403	-0-	-565	-0-	190	1	3213	2	N	-0-	-0-
02	3712 X	3377	-0-	-335	-0-	185	1	3192	2	N	-0-	-0-
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	216	1	4002	2	N	-0-	-0-
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	192	1	3448	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3218	-0-	-378	-0-	194	1	3024	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DYNEGY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808			
12	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	544	1	6922	2	N	-0-	-0-
01	7347 X	7314	-0-	-33	-0-	409	1	6905	2	N	-0-	-0-
02	7047 X	6950	-0-	-97	-0-	381	1	6569	2	N	-0-	-0-
03	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	370	1	6859	2	N	-0-	-0-
04	7290 X	6470	-0-	-820	-0-	341	1	6129	2	N	-0-	-0-
05	7471 X	5185	-0-	-2286	-0-	312	1	4873	2	N	-0-	-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478			
12	6355 X	6050	-0-	-305	-0-	441	1	5609	2	N	-0-	-0-
01	6355 X	5991	-0-	-364	-0-	335	1	5656	2	N	-0-	-0-
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	397	1	6845	2	N	-0-	-0-
03	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	337	1	6249	2	N	-0-	-0-
04	5910 X	5410	-0-	-500	-0-	285	1	5125	2	N	-0-	-0-
05	7068 X	5024	-0-	-2044	-0-	302	1	4722	2	N	-0-	-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656			
12	4867 X	4537	-0-	-330	-0-	330	1	4207	2	N	-0-	-0-
01	4867 X	4401	-0-	-466	-0-	246	1	4155	2	N	-0-	-0-
02	4553 X	4451	-0-	-102	-0-	244	1	4207	2	N	-0-	-0-
03	4681 X	4276	-0-	-405	-0-	219	1	4057	2	N	-0-	-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	252	1	4528	2	N	-0-	-0-
05	4743 X	3807	-0-	-936	-0-	229	1	3578	2	N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #:		3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:		26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838						
12	2573 N	2042	-0-	-531	-0-	149	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	1765	-0-	-715	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	2262 N	765	-0-	-1497	-0-	42	1	721	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	2046 N	817	-0-	-1229	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	521	-0-	-1189	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HAGEN, SELMA GU		WELL #:		386310		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142						
12	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*01	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*02	957 N	682	-0-	-275	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*03	868 N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BURGHER-NEAL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502						
12	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*02	1102 N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190						
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*03	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122						
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	231	-0-	-110	-0-		231 2		N	-0-			-0-
*01	310 N	248	-0-	-62	-0-		248 2		N	-0-			-0-
*02	261 N	126	-0-	-135	-0-		126 2		N	-0-			-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2		N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183		
12	1271 N	680	-0-	-591	-0-		680 2		N	-0-			-0-
*01	961 N	514	-0-	-447	-0-		514 2		N	-0-			-0-
*02	580 N	520	-0-	-60	-0-		520 2		N	-0-			-0-
*03	682 N	572	-0-	-110	-0-		572 2		N	-0-			-0-
*04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1787 2		N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441 2		N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JOHNSON					
CR2 ENERGY LLC		101608											
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6418 - 6610		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
JAMEX, INC.		429659											
BACHTEL		WELL #:		1	RRCID ->	282192	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11539 - 11571		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
05	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		
12	5580 X	2715	-0-	-2865	-0-		531 1	2184 2	N	-0-			230
01	5580 X	1198	-0-	-4382	-0-		174 1	1024 2	N	-0-			230
02	5220 X	3161	-0-	-2059	-0-		894 1	2267 2	N	-0-			230
03	5456 X	1110	-0-	-4346	-0-		571 1	539 2	N	-0-			230
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-		758 1	4487 2	N	43	178 1		95
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-		964 1	7032 2	N	-0-			95

HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID ->	285938	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11645 - 11680		
12	124 X	59	-0-	-65	-0-		12 1	47 2	N	-0-			223
01	124 X	59	-0-	-65	-0-		9 1	50 2	N	-0-			223
02	116 N	72	-0-	-44	-0-		20 1	52 2	N	-0-			223
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-		349 1	330 2	N	-0-			223
04	60 N	35	-0-	-25	-0-		5 1	30 2	N	-0-			223
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		15 1	107 2	N	-0-			223

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659								
BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1767 X	1176	-0-	-591	-0-	230 1	946 2	N	-0-	35
01	1550 X	1278	-0-	-272	-0-	186 1	1092 2	N	-0-	35
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	375 1	952 2	N	-0-	35
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	686 1	648 2	N	-0-	35
04	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	159 1	944 2	N	-0-	35
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	123 1	895 2	N	-0-	35

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900		
PARKER, J.H.		WELL #: 1								
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460		
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2								
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798												
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI		27813 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760		PERF. 14082 - 14386		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		27868 400 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8947 - 8953		
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
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	522	1	2004 2	N	26	189 1	42
01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	29	9	2113 2	N	57		99
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	63	9	1841 2	N	40		139
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	459	1	2273 2	N	87	175 1	51
04	3000 N	3025	-0-	25	25	44	9	2490 2	N	79		130
05	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	87	9	1819 2	N	7		137
						381	8					
						8	9					

JACKSON, RON		WELL #: 1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8848 - 8855		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBINSON-TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8768 - 8780		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	110	1	178 2	N	-0-		27
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	113	1	190 2	N	-0-		27
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	101	1	164 2	N	-0-		27
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	105	1	203 2	N	-0-		27
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	101	1	228 2	N	-0-		27
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	98	1	182 2	N	-0-		27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8946 - 8958		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122 2	N	-0-		76
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129 2	N	-0-		76
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112 2	N	-0-		76
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139 2	N	-0-		76
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153 2	N	-0-		76
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128 2	N	-0-		76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1067	1	4096	2	N	109	178	1		90	
						120	9									
01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	1226	1	4614	2	N	179				269	
						197	9									
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	1003	1	4018	2	N	145	190	1		224	
						160	9									
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1072	1	4849	2	N	164	181	1		207	
						180	9									
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	853	1	4740	2	N	154	181	1		180	
						169	9									
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	996	1	4752	2	N	149	182	1		147	
						164	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	29	1	110	2	N	-0-				29
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-				29
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-				29
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-				29
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-				29
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-				29

84 ENERGY LLC 856467
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

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

12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	N	-0-				-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	N	-0-				-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	3	N	-0-				-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	3	N	-0-				-0-
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	41	1	775	3	N	-0-				-0-
05	1147 N	719	-0-	-428	-0-	37	1	682	3	N	-0-				-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

12	775 N	755	-0-	-20	-0-	36	1	719	3	N	-0-				-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-				-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	N	-0-				-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	N	-0-				-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	3	N	-0-				-0-
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	45	1	831	3	N	-0-				-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

12	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	322	1	6351	3	N	-0-				-0-
01	6603 X	6105	-0-	-498	-0-	287	1	5818	3	N	-0-				-0-
02	6177 X	5551	-0-	-626	-0-	265	1	5286	3	N	-0-				-0-
03	6665 X	5666	-0-	-999	-0-	283	1	5383	3	N	-0-				-0-
04	6450 X	5542	-0-	-908	-0-	278	1	5264	3	N	-0-				-0-
05	6665 X	5618	-0-	-1047	-0-	290	1	5328	3	N	-0-				-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
STORY "A" //CONT.// 197689												
WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		2542 X	2400	-0-	-142	-0-		116	1	2284	3	-0-
01		2542 X	2517	-0-	-25	-0-		118	1	2399	3	-0-
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		112	1	2224	3	-0-
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		120	1	2282	3	-0-
04		2430 N	2383	-0-	-47	-0-		119	1	2264	3	-0-
05		2511 N	2412	-0-	-99	-0-		124	1	2288	3	-0-

LONG, JOE & NELL												
WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888												
12		2542 X	2297	-0-	-245	-0-		111	1	2186	3	-0-
01		2542 X	2464	-0-	-78	-0-		116	1	2348	3	-0-
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		111	1	2215	3	-0-
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		120	1	2282	3	-0-
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		119	1	2264	3	-0-
05		2480 N	2409	-0-	-71	-0-		124	1	2285	3	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)												
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 237752												
WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												
JONES, A. G., GAS UNIT 834365												
WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A												
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1												
WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A												
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365						
WILLIAMS, HOMER		WELL #:		1SD	RRCID -> 086177	COMPL. DATE 01/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4324	- 4618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 091254	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12407	- 12632	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				29677 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T	RRCID -> 117924	COMPL. DATE 08/26/1986	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9944	- 9955	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)												
//CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2		Y	-0-	-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2			Y	-0-	-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			Y	-0-	-0-
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			Y	-0-	-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			Y	-0-	-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			Y	-0-	-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764												
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)												
29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151												
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2		N	-0-	-0-
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2			N	-0-	-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-	-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 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												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972												
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 2	14 9		Y	13	13
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	13
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-	13
*04		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2			Y	-0-	13
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	13

FALLON (TRAVIS PEAK)												
30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 2		N	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2		N	-0-	-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2		N	-0-	-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2		N	-0-	-0-

FALLON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LAURENCE, R. A.		WELL #:		5	RRCID -> 170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7370 - 7519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2572	-0-	-528	4052	132	1	2440	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2321	-0-	-779	3273	127	1	2194	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2268	-0-	-632	2641	107	1	2161	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2398	-0-	-702	1939	111	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2305	-0-	-695	1244	107	1	2198	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2561	-0-	-539	705	119	1	2442	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			
12	1550 N	47	-0-	-1503	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	10972 - 13142			
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-			-0-
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			-0-
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	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			
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
*01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6	6	1	-0-
02	1421 X	1316	-0-	-105	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
*04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2600	2	11	9	N	10	10	1	-0-
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10	10	8	-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11083 - 11502			
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	537	2	3	9	N	3	3	1	-0-
05	589 N	468	-0-	-121	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8	-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	8320 - 12337			
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	N	5	5	1	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1044	2	9	9	N	8	8	1	-0-
05	1209 N	903	-0-	-306	-0-	894	2	9	9	N	8	8	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12398	- 12469		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100686	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8620	- 12512		
12	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 2		N			-0-
*01	899 N	879	-0-	-20	-0-	879 2		N			-0-
*02	928 N	697	-0-	-231	-0-	697 2		N			-0-
03	961 N	219	-0-	-742	-0-	219 2		N			-0-
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 106918	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 13620	PERF.11031	- 13273		
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N			-0-
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2		N			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 112196	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13277	- 13489		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	124 X	69	-0-	-55	-0-	69 2		N			-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N			-0-
02	58 X	57	-0-	-1	-0-	57 2		N			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID -> 148768	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 12522	PERF.12096	- 12412		
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N			-0-
01	248 N	98	-0-	-150	-0-	98 2		N			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N			-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2		N			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N			-0-
05	341 N	127	-0-	-214	-0-	127 2		N			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 167188	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11129	- 12052		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106			
12	806 X	84	-0-	-722	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		-0-
02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
04	780 X	656	-0-	-124	-0-	656	2	N	-0-		-0-
05	806 X	687	-0-	-119	-0-	687	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			
12	2387 X	1046	-0-	-1341	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
*01	2387 X	1104	-0-	-1283	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
*02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-		-0-
03	1891 X	1886	-0-	-5	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
04	1140 X	1012	-0-	-128	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
05	2387 X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953			
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		202
*01	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2	N	-0-		202
*02	1885 N	1670	-0-	-215	-0-	1669	2	1 9 N	1	1 1	202
*03	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2009	2	3 9 N	3	3 1	202
*04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1 9 N	1	1 1	202
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1780	2	1 9 N	1	1 8	202

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204			
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4047	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-		-0-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-		-0-
03	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-		-0-
04	3930 X	3513	-0-	-417	-0-	3511	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	4061 X	3649	-0-	-412	-0-	3648	2	1 9 N	1	1 8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393			
12	1767 N	969	-0-	-798	-0-	969	2	N	-0-		-0-
*01	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	6 9 N	5	5 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357			
12	3100 N	2373	-0-	-727	-0-	1778	2	2373 2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	1777	-0-	-1323	-0-	455	2	1777 2	N	-0-	-0-
02	1957 N	1502	-0-	-455	-0-	1502	2	N	-0-		-0-
03	2387 N	1518	-0-	-869	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3 9 N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	5	RRCID -> 187178	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 13625	PERF. 8766	- 13521		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2914 N	2901	-0-	-13	-0-	2901 2			-0-
*01		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2918 2	1 9	1 1	-0-
02		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2			-0-
03		2914 N	2867	-0-	-47	-0-	2867 2			-0-
04		2820 N	2742	-0-	-78	-0-	2739 2	3 9	3 1	-0-
05		2883 N	2716	-0-	-167	-0-	2713 2	3 9	3 8	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID -> 187185	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11034	- 13284		
12		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2			-0-
*01		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2739 2	4 9	4 1	-0-
02		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2			-0-
03		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2			-0-
*04		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5240 2	9 9	8 1	-0-
05		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4441 2	9 9	8 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID -> 187684	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8983	- 14254		
12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2			-0-
*01		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2			-0-
*02		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			-0-
03		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2			-0-
*04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2			-0-
05		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID -> 187700	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 11515	- 12834		
12		2418 X	2035	-0-	-383	-0-	2034 2	1 9	1 8	-0-
*01		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2689 2	4 9	4 1	-0-
02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2			-0-
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2			-0-
*04		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2651 2	12 9	11 1	-0-
05		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3015 2	10 9	9 8	-0-

GIBSON		WELL #:	4	RRCID -> 188083	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 11304	- 13742		
12		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			58
*01		2666 X	2433	-0-	-233	-0-	2433 2			58
*02		2494 X	2103	-0-	-391	-0-	2103 2			58
*03		2666 X	1765	-0-	-901	-0-	1764 2	1 9	1 1	58
04		2580 X	2157	-0-	-423	-0-	2156 2	1 9	1 1	58
05		2666 X	1794	-0-	-872	-0-	1794 2			58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID -> 188339	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 13650	PERF. 11009	- 13463		
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			-0-
01		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413 2			-0-
02		1392 N	1082	-0-	-310	-0-	1082 2			-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			-0-
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2			-0-
05		1147 N	453	-0-	-694	-0-	453 2			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID -> 188788	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 10731	- 13084		
12		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2			19
*01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			19
*02		2639 X	2259	-0-	-380	-0-	2258 2	1 9	1 1	19
*03		2821 X	2515	-0-	-306	-0-	2513 2	2 9	2 1	19
04		2730 X	2520	-0-	-210	-0-	2518 2	2 9	2 1	19
05		2759 X	2396	-0-	-363	-0-	2395 2	1 9	1 8	19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	3100 N	2423	-0-	-677	1349	2422	2	1	9	N	1	8	-0-
*01	3100 N	2446	-0-	-654	695	2445	2	1	9	N	1	1	-0-
*02	2892 N	2197	-0-	-695	-0-	2197	2			N	-0-		-0-
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-		-0-
*04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	N	3	1	-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2468	2	3	9	N	3	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104			
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-		-0-
*01	3813 X	2286	-0-	-1527	-0-	2286	2			N	-0-		-0-
*02	3567 X	1530	-0-	-2037	-0-	1530	2			N	-0-		-0-
03	3813 X	1615	-0-	-2198	-0-	1615	2			N	-0-		-0-
04	3480 X	1383	-0-	-2097	-0-	1383	2			N	-0-		-0-
05	3596 X	1355	-0-	-2241	-0-	1355	2			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 11495 - 13992			
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-		-0-
*01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-		-0-
*02	1247 N	1002	-0-	-245	-0-	1002	2			N	-0-		-0-
03	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			N	-0-		-0-
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-		-0-
05	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801			
12	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1949	2	1	9	N	1	8	-0-
*01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-		-0-
*02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	N	1	1	-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-		-0-
*04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	-0-
05	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595			
12	2201 N	1899	-0-	-302	-0-	1899	2			N	-0-		-0-
*01	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1818	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1914 N	1833	-0-	-81	-0-	1833	2			N	-0-		-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-		-0-
*04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	N	4	1	-0-
05	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1892	2	1	9	N	1	8	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 10838 - 12684			
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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			
12	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-		-0-
*01	1023 X	714	-0-	-309	-0-	713	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		-0-
*04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	25	9	N	23	1	-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347		- 13310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	1394	-0-	-1427	-0-	1394	2			N	-0-					45
*01	2821 X	1471	-0-	-1350	-0-	1468	2	3	9	N	3	3	1			45
02	2639 X	1284	-0-	-1355	-0-	1284	2			N	-0-					45
03	1984 X	1639	-0-	-345	-0-	1639	2			N	-0-					45
*04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2452	2	7	9	N	6	6	1			45
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12	12	8			45

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751		- 12326			
12	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	203 N	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	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			
12	775 N	281	-0-	-494	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	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			
12	3844 X	2806	-0-	-1038	-0-	2805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	3844 X	1656	-0-	-2188	-0-	1652	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3596 X	1779	-0-	-1817	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	1690	-0-	-1813	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1821	-0-	-909	-0-	1809	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	2821 X	2081	-0-	-740	-0-	2071	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902		- 12643			
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652		- 12918			
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					13
*01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					13
02	2465 X	2183	-0-	-282	-0-	2183	2			N	-0-					13
03	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	2281	2			N	-0-					13
04	2550 X	2170	-0-	-380	-0-	2170	2			N	-0-					13
05	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	2065	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 13377		PERF.11572		- 12211			
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2			N	-0-					18
*01	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	2078	2			N	-0-					18
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					18
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					18
04	2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2			N	-0-					18
05	2356 N	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 192828	COMPL. DATE 11/10/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11316	-	12668					
12	3100 N	2553	-0-	-547	3852	2553	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2359	-0-	-741	3111	2358	2	N	1	9	1 1	-0-
02	2900 N	2526	-0-	-374	2737	2526	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2546	-0-	-554	2183	2546	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2424	-0-	-576	1607	2423	2	N	1		1 1	-0-
05	3100 N	2224	-0-	-876	731	2223	2	N	1	9	1 8	-0-

WELL #: 16		RRCID -> 192922	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 13422	PERF.11584	-	12228					
12	2945 X	2362	-0-	-583	-0-	2362	2	N	-0-			108
*01	2945 X	2069	-0-	-876	-0-	2069	2	N	-0-			108
02	2726 X	2170	-0-	-556	-0-	2170	2	N	-0-			108
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-			108
*04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	1	9	1 1	108
05	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2	N	-0-			108

WELL #: 6A		RRCID -> 192923	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 13493	PERF.11102	-	13368					
12	1550 X	1006	-0-	-544	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
03	1550 X	1076	-0-	-474	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1162	-0-	-388	-0-	1162	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 193057	COMPL. DATE 11/27/2010	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 8655	-	13102					
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			21
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			21
*02	1218 N	640	-0-	-578	-0-	640	2	N	-0-			21
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			21
04	1260 N	642	-0-	-618	-0-	642	2	N	-0-			21
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	N	1	9	1 8	21

WELL #: 6		RRCID -> 193061	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 8664	-	12442					
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	66	2	N	1	9	1 1	-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	62	2	N	1	9	1 8	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 193063	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 13810	PERF.11286	-	13741					
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-			-0-
*01	2883 N	2273	-0-	-610	-0-	2256	2	N	15	9	15 1	-0-
02	2465 N	2246	-0-	-219	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
*04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	27	9	27 1	-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	28	9	28 8	-0-

WELL #: 7		RRCID -> 193064	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 14222	PERF. 8744	-	14028					
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
*01	961 N	682	-0-	-279	-0-	682	2	N	-0-			-0-
*02	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2	N	-0-			-0-
03	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	2	N	-0-			-0-
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					12
*01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	2	1			12
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					12
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					12
*04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6	6	1			12
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	8			12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2747	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	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

12	341 N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	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

12	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	667 N	523	-0-	-144	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 11122 - 13468				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
*04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5	5	1	-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5	5	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997				
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			14
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	2	1	9	N	1	1	1	14
*02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3483	2	2	9	N	2	2	1	14
*03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5	5	1	14
*04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	N	3	3	1	14
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4640	2	3	9	N	3	3	8	14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127				
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
*01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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				
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			23
*01	2480 X	2718	-0-	-762	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	1	23
02	2320 X	2047	-0-	-273	-0-	2047	2			N	-0-			23
03	2480 X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			N	-0-			23
04	2400 X	2135	-0-	-265	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	1	23
05	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2287	2	2	9	N	2	2	8	23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 12751				
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	806 N	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-			-0-
02	667 N	460	-0-	-207	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	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				
12	3906 X	2281	-0-	-1625	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
*01	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	3084	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
*04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	2	7	9	N	6	6	1	-0-
05	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3373	2	13	9	N	12	12	8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196046		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 11483				
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
02	667 N	245	-0-	-422	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03	713 N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04	630 N	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196114	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	8744 - 12649			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		26			
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		26			
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		26			
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		26			
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		26			
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		26			

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196116	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8975 - 12294			
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-			
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-			
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-			
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-			
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-			
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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			
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		57			
*01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		57			
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		57			
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		57			
*04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-		57			
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-		57			

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	196129	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8947 - 12697			
12		2790 X	471	-0-	-2319	-0-	470	2	1	9	N	1	8	-0-	
*01		2418 N	204	-0-	-2214	-0-	186	2	18	9	N	16	1	-0-	
02		1653 N	128	-0-	-1525	-0-	128	2			N	-0-		-0-	
03		465 N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-		-0-	
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	214	2	64	9	N	58	58	1	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	213	2	53	9	N	48	48	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196238	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	8931 - 12918			
12		2573 X	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-		-0-	
01		3968 X	2253	-0-	-1715	-0-	2253	2			N	-0-		-0-	
02		3712 X	2291	-0-	-1421	-0-	2291	2			N	-0-		-0-	
03		3968 X	2727	-0-	-1241	-0-	2727	2			N	-0-		-0-	
04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-		-0-	
05		2449 X	1568	-0-	-881	-0-	1568	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			
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	

GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 12093			
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-		80	
*01		3720 X	3007	-0-	-713	-0-	3007	2			N	-0-		80	
02		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-		80	
03		3720 X	2296	-0-	-1424	-0-	2296	2			N	-0-		80	
*04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	N	1	1	80	
05		3720 X	2473	-0-	-1247	-0-	2473	2			N	-0-		80	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664 2	N	-0-			-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
02	406	N	146	-0-	-260	-0-	146 2	N	-0-			-0-
03	651	N	157	-0-	-494	-0-	157 2	N	-0-			-0-
04	1170	N	178	-0-	-992	-0-	178 2	N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030				
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-			114
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-			114
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-			114
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-			114
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-			114
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-			114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389				
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	475 2	N	-0-			-0-
*01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331 2	N	-0-			-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369 2	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9 N	1	1 8		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343				
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174 2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439				
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411 2	N	-0-			-0-
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	327 2	N	-0-			-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431 2	N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779				
12	3162	X	2280	-0-	-882	-0-	2280 2	N	-0-			-0-
*01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6930 2	1 9 N	1	1 1		-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2	N	-0-			-0-
03	3162	X	1069	-0-	-2093	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	2544 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6008 2	2 9 N	2	2 8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655				
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	N	-0-			-0-
*01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2	N	-0-			-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2	N	-0-			-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-			-0-
*04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2777 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886 2	1 9 N	1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		2449 X	922	-0-	-1527	-0-	922 2			N	-0-	-0-
01		2325 X	488	-0-	-1837	-0-	488 2			N	-0-	-0-
02		1972 X	850	-0-	-1122	-0-	850 2			N	-0-	-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-	-0-
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-	-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-	75
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	75
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-	75
03		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2			N	-0-	75
04		3000 N	4926	-0-	1926	1926	4920 2	6 9		N	5	75
05		3100 N	5473	-0-	2373	4299	5467 2	6 9		N	5	75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219												
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-	-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-	-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
04		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2			N	-0-	-0-
05		310 N	104	-0-	-206	-0-	104 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-	17
*01		2201 N	1437	-0-	-764	-0-	1303 2	134 9		N	122	139
*02		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2228 2	2 9		N	2	139
*03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2163 2	33 9		N	30	165
*04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1540 2	182 9		N	165	165
05		2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2196 2	4 9		N	4	165

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	48
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-	48
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-	48
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	48
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	48
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-	-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2			N	-0-	-0-
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2			N	-0-	-0-
02		290 N	268	-0-	-22	-0-	268 2			N	-0-	-0-
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2			N	-0-	-0-
04		270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2			N	-0-	-0-
05		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 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												
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-	-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2			N	-0-	-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-	-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-	-0-
05		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
05		527 N	410	-0-	-117	-0-	410 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483												
12		992 N	97	-0-	-895	-0-	97 2		N	-0-		14
*01		186 N	64	-0-	-122	-0-	64 2		N	-0-		14
*02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		14
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		14
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		14
05		310 N	131	-0-	-179	-0-	131 2		N	-0-		14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		167
*01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		167
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		167
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		167
*04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 9	N	1	1 1	167
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	972 2	1 9	N	1	1 8	167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-		-0-
*01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2672 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		-0-
03		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-		-0-
*04		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2248 2	7 9	N	6	6 1	-0-
05		2325 N	1913	-0-	-412	-0-	1906 2	7 9	N	6	6 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319												
12		496 N	177	-0-	-319	-0-	177 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	101	-0-	-922	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02		406 N	78	-0-	-328	-0-	78 2		N	-0-		-0-
03		186 N	64	-0-	-122	-0-	64 2		N	-0-		-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	-0-
*01		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	-0-
*02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4	9	N	-0-
03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-
*04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	N	-0-
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	2	4	9	N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
12		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	92
*01		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	92
02		2262 X	1028	-0-	-1234	-0-	1028	2			N	92
*03		2418 X	1184	-0-	-1234	-0-	1182	2	2	9	N	92
*04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4274	2	3	9	N	92
05		2418 X	1009	-0-	-1409	-0-	1009	2			N	92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576												
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-
*01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-
*04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
12		3908 X	3089	-0-	-819	-0-	3089	2			N	110
01		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	110
02		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	110
03		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	110
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	110
05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736												
12		2697 X	2344	-0-	-353	-0-	2343	2	1	9	N	-0-
*01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-
*02		2523 X	2259	-0-	-264	-0-	2258	2	1	9	N	-0-
03		2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-
04		2610 X	1837	-0-	-773	-0-	1835	2	2	9	N	-0-
05		3100 N	3121	-0-	21	-0-	3120	2	1	9	N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460												
12		1178 N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-
*01		620 N	507	-0-	-113	-0-	506	2	1	9	N	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-
03		930 N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-
*04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	-0-
05		651 N	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	N	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	N	-0-
*01		2294 N	1485	-0-	-809	-0-	1485	2			N	-0-
*02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	-0-
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-
*04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	-0-
05		2294 N	1891	-0-	-403	-0-	1890	2	1	9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11186 - 13586		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1071	2	117 9	N	106	106 1	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17 9	N	15	15 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 14103		
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-		-0-
*01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-		-0-
*02	464 N	394	-0-	-70	-0-	394	2		N	-0-		-0-
03	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-		-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-		-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 12614		
12	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		-0-
*01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3210	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
03	1550 N	555	-0-	-995	-0-	555	2		N	-0-		-0-
04	2700 X	667	-0-	-2033	-0-	665	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	934	2	2 9	N	2	2 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11518 - 12941		
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-		-0-
*01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-		-0-
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		N	-0-		-0-
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-		-0-
*04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7004	2	1 9	N	1	1 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200870		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 12462		
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-
*04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	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		
12	2852 N	2775	-0-	-77	-0-	2775	2		N	-0-		-0-
01	2604 N	1934	-0-	-670	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
02	2465 N	1264	-0-	-1201	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3466	-0-	366	-0-	3466	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2807	-0-	-193	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
05	2859 N	2686	-0-	-173	-0-	2686	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		
12	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2361	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	2728 X	1823	-0-	-905	-0-	1823	2		N	-0-		-0-
02	2407 X	1611	-0-	-796	-0-	1611	2		N	-0-		-0-
03	2356 X	1853	-0-	-503	-0-	1853	2		N	-0-		-0-
04	2280 X	2037	-0-	-243	-0-	2036	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2356 X	1993	-0-	-363	-0-	1992	2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547 2	1 9	N	1 8	-0-
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N		-0-
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2088 2	1 9	N	1 1	-0-
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N		-0-
04	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1916 2	1 9	N	1 1	-0-
05	2046 N	1708	-0-	-338	-0-	1707 2	1 9	N	1 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 201723		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730		
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-	-0-
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-	-0-
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-	-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-	-0-
*04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-	-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 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		
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347 2		N	-0-	34
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-	34
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-	34
03	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199 2		N	-0-	34
04	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273 2		N	-0-	34
05	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1262 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		
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9	N	1 8	-0-
*01	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218 2		N	-0-	-0-
02	1218 N	534	-0-	-684	-0-	534 2		N	-0-	-0-
03	1581 N	426	-0-	-1155	-0-	426 2		N	-0-	-0-
04	1170 N	495	-0-	-675	-0-	494 2	1 9	N	1 1	-0-
05	558 N	119	-0-	-439	-0-	118 2	1 9	N	1 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030		
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-	-0-
*01	1457 N	988	-0-	-469	-0-	988 2		N	-0-	-0-
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-	-0-
03	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-	-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566		
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2		N	-0-	-0-
*01	558 N	360	-0-	-198	-0-	360 2		N	-0-	-0-
02	377 N	310	-0-	-67	-0-	310 2		N	-0-	-0-
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 2		N	-0-	-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227 2		N	-0-	-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 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		
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-	-0-
01	620 N	451	-0-	-169	-0-	451 2		N	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	-0-
03	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2		N	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	3294	-0-	194	194	3294 2	N	-0-		57
*01	3018 N	2824	-0-	-194	-0-	2824 2	N	-0-		57
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-		57
03	2604 X	2454	-0-	-150	-0-	2454 2	N	-0-		57
04	2520 X	2421	-0-	-99	-0-	2421 2	N	-0-		57
05	2604 X	1864	-0-	-740	-0-	1864 2	N	-0-		57

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944		
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-		-0-
*01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
*02	2697 X	1917	-0-	-780	-0-	1917 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2103 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	1347	-0-	-1443	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	666	-0-	-2217	-0-	666 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		
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	N	-0-		-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	-0-		-0-
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	-0-		-0-
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978		
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-		-0-
*01	3069 X	2757	-0-	-312	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
02	2726 X	2134	-0-	-592	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	1828	-0-	-1737	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	1447	-0-	-2003	-0-	1446 2	N	1	1 1	-0-
05	3565 X	1406	-0-	-2159	-0-	1406 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		
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
*01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2	N	-0-		-0-
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2	N	-0-		-0-
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
*04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2	N	-0-		-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 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		
12	2604 X	2343	-0-	-261	-0-	2343 2	N	-0-		56
*01	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	2455 2	N	-0-		56
02	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-		56
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		56
04	2370 X	2169	-0-	-201	-0-	2169 2	N	-0-		56
05	2449 X	2155	-0-	-294	-0-	2155 2	N	-0-		56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370		
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		50
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		50
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		50
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2	N	-0-		50
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-		50
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2	N	-0-		50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
*01	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	3300 2	N	-0-		-0-
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	2708 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979		
12	3100 N	3665	-0-	565	565	3665 2	N	-0-		-0-
*01	1702 N	1137	-0-	-565	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
*04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 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		
12	5859 X	5486	-0-	-373	-0-	5486 2	N	-0-		-0-
01	5859 X	5304	-0-	-555	-0-	5304 2	N	-0-		-0-
02	5481 X	5009	-0-	-472	-0-	5009 2	N	-0-		-0-
03	5487 X	5299	-0-	-188	-0-	5299 2	N	-0-		-0-
04	5310 X	5034	-0-	-276	-0-	5034 2	N	-0-		-0-
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5191 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		
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		18
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		18
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		18
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-		18
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-		18
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-		18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386		
12	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
*01	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2279 2	N	-0-		-0-
02	2146 X	2040	-0-	-106	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
04	2220 X	2021	-0-	-199	-0-	2020 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	2032 2	1 9 N	1	1 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034		
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		81
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		81
02	493 N	387	-0-	-106	-0-	387 2	N	-0-		81
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		81
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	349 2	N	-0-		81
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-		81

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402		
12	4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3467 2	N	-0-		-0-
*01	4216 X	1713	-0-	-2503	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-		-0-
03	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3283 2	N	-0-		-0-
*04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3969 2	1 9 N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11196 - 13648	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 205505		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 13441	
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
*01	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1268	-0-	-240	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
03	1612 N	997	-0-	-615	-0-	997	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	565	-0-	-799	-0-	565	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11037 - 13379	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
*01	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	312	2	1 9 N	1	1	-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1 9 N	1	1 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11420 - 12774	
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		-0-
*02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-		-0-
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245	
12	3162 X	1664	-0-	-1498	-0-	1664	2	N	-0-		23
*01	3162 X	1771	-0-	-1391	-0-	1771	2	N	-0-		23
02	2958 X	2175	-0-	-783	-0-	2175	2	N	-0-		23
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		23
*04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1 9 N	1	1 1	23
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-		23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838	
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2	N	-0-		-0-
*01	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	3782	2	3 9 N	3	3 1	-0-
02	3625 X	2984	-0-	-641	-0-	2984	2	N	-0-		-0-
03	3875 X	56	-0-	-3819	-0-	56	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	43	-0-	-3707	-0-	4	2	39 9 N	35	35 1	-0-
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7461	2	11 9 N	10	10 8	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
*02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
REED GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	207461	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11202 -	12536			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3056 N	2199	-0-	-857	-0-		2199	2		N	-0-				-0-
*01	2325 N	1832	-0-	-493	-0-		1832	2		N	-0-				-0-
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162	2		N	-0-				-0-
03	2201 N	2168	-0-	-33	-0-		2168	2		N	-0-				-0-
*04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		2329	2	2	9	2	2	1		-0-
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-		2277	2	1	9	1	1	8		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	207467	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11992 -	13720			
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-		2691	2		N	-0-				-0-
*01	3720 X	2490	-0-	-1230	-0-		2490	2		N	-0-				-0-
02	3480 X	1924	-0-	-1556	-0-		1924	2		N	-0-				-0-
03	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-		1791	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	1574	-0-	-1996	-0-		1565	2	9	9	8	8	1		-0-
05	2697 X	1661	-0-	-1036	-0-		1660	2	1	9	1	1	8		-0-

GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	207490	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF. 8397 -	13362			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
12	4898 X	4212	-0-	-686	-0-		4212	2		N	-0-				-0-
*01	4898 X	4473	-0-	-425	-0-		4473	2		N	-0-				-0-
02	4292 X	3935	-0-	-357	-0-		3935	2		N	-0-				-0-
03	4588 X	2595	-0-	-1993	-0-		2595	2		N	-0-				-0-
*04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		4379	2		N	-0-				-0-
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-		4504	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	208409	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	13634	PERF.11090 -	13508			
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-		3987	2		N	-0-				-0-
*01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-		3805	2		N	-0-				-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		3686	2		N	-0-				-0-
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		3862	2		N	-0-				-0-
*04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		3661	2	1	9	1	1	1		-0-
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		3831	2	1	9	1	1	8		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	209003	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF. 8984 -	13059			
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2		N	-0-				-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-		813	2	1	9	1	1	1		-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2		N	-0-				-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2		N	-0-				-0-
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1210	2	4	9	4	4	1		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-		770	2	4	9	4	4	8		-0-

HALL, F.L.		WELL #:		17	RRCID ->	209288	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11396 -	12525			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		3100 N	2392	-0-	-708	2100	2392	2	N	-0-		-0-
*01		3100 N	1811	-0-	-1289	811	1811	2	N	-0-		-0-
02		2561 N	1750	-0-	-811	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
03		2387 N	1748	-0-	-639	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
04		1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2	N	-0-		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-		-0-
*01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
03		2077 N	1792	-0-	-285	-0-	1792	2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
05		1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
12		186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2	N	-0-		23
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		23
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		23
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		23
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		23
05		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-		23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908												
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
*01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-		-0-
*02		928 N	836	-0-	-92	-0-	836	2	N	-0-		-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
*04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		91
*01		1798 N	1517	-0-	-281	-0-	1517	2	N	-0-		91
02		1566 N	1432	-0-	-134	-0-	1432	2	N	-0-		91
03		1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2	N	-0-		91
*04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		91
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
12		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
*01		1364 N	993	-0-	-371	-0-	993	2	N	-0-		-0-
02		1189 N	977	-0-	-212	-0-	977	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	769	-0-	-533	-0-	769	2	N	-0-		-0-
04		960 N	607	-0-	-353	-0-	607	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702												
12		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	2515	2	1 9	N	1 8	-0-
*01		2852 X	2603	-0-	-249	-0-	2603	2		N	-0-	-0-
*02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2747	2	1 9	N	1 1	-0-
03		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-	-0-
*04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1 9	N	1 1	-0-
05		2945 X	2126	-0-	-819	-0-	2125	2	1 9	N	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	210230	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11406 - 13866	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1567	2	N	1	1	1	-0-
05	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8432 - 13569	
12	2077 N	925	-0-	-1152	-0-	925	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	329	-0-	-1841	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	158	-0-	-944	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	930 N	123	-0-	-807	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	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	
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2	N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 12429	
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
*01	1488 N	830	-0-	-658	-0-	828	2	N	2	2	1	-0-
02	1276 N	865	-0-	-411	-0-	865	2	N	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	698	2	N	4	4	1	-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	5	5	8	-0-

TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12191 - 12590	
12	3317 X	1066	-0-	-2251	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
*01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4647	2	N	1	1	1	-0-
02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-			-0-
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-			-0-
*04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	1	1	1	-0-
05	3317 X	2828	-0-	-489	-0-	2827	2	N	1	1	8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11360 - 13780	
12	4557 X	3563	-0-	-994	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
*01	4557 X	3695	-0-	-862	-0-	3695	2	N	-0-			-0-
02	4031 X	3695	-0-	-336	-0-	3695	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3466	-0-	-533	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3296	2	N	2	2	1	-0-
05	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3882	2	N	1	1	8	-0-

BATTLE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10746 - 13392	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3357 2	3 9 N	-0-
*01		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2969 2	2 9 N	-0-
*02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2852 2	4 9 N	-0-
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	2 9 N	-0-
*04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2871 2	9 9 N	-0-
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2874 2	7 9 N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699									
12		1333 N	603	-0-	-730	-0-	603 2	2 9 N	-0-
*01		1922 N	1089	-0-	-833	-0-	1089 2	2 9 N	-0-
*02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	2 9 N	-0-
03		589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2	2 9 N	-0-
04		1050 N	440	-0-	-610	-0-	440 2	2 9 N	-0-
05		1643 N	300	-0-	-1343	-0-	300 2	2 9 N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594									
12		1302 N	949	-0-	-353	-0-	949 2	2 9 N	-0-
*01		1302 N	834	-0-	-468	-0-	833 2	1 9 N	-0-
02		2900 N	3349	-0-	449	-0-	3349 2	2 9 N	-0-
03		3100 N	2795	-0-	-305	-0-	2795 2	2 9 N	-0-
*04		1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1759 2	1 9 N	-0-
05		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1938 2	2 9 N	-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463									
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	2 9 N	-0-
01		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2	2 9 N	-0-
02		928 N	321	-0-	-607	-0-	321 2	2 9 N	-0-
03		992 N	135	-0-	-857	-0-	135 2	2 9 N	-0-
04		840 N	69	-0-	-771	-0-	69 2	2 9 N	-0-
05		341 N	134	-0-	-207	-0-	134 2	2 9 N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867									
12		7223 X	6175	-0-	-1048	-0-	6175 2	2 9 N	-0-
*01		7223 X	6123	-0-	-1100	-0-	6122 2	1 9 N	-0-
02		6177 X	5476	-0-	-701	-0-	5476 2	2 9 N	-0-
*03		6417 X	5883	-0-	-534	-0-	5880 2	3 9 N	-0-
04		6090 X	5630	-0-	-460	-0-	5628 2	2 9 N	-0-
05		6169 X	5813	-0-	-356	-0-	5811 2	2 9 N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233									
12		992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2	2 9 N	-0-
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	2 9 N	-0-
*02		783 N	689	-0-	-94	-0-	689 2	2 9 N	-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	2 9 N	-0-
*04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	2 9 N	-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	2 9 N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076									
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	2 9 N	-0-
*01		2294 X	2225	-0-	-69	-0-	2225 2	2 9 N	-0-
02		2291 N	2181	-0-	-110	-0-	2181 2	2 9 N	-0-
03		3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914 2	2 9 N	-0-
04		3000 X	2693	-0-	-307	-0-	2691 2	2 9 N	-0-
05		3100 X	2462	-0-	-638	-0-	2461 2	1 9 N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1922 N	1284	-0-	-638	-0-	1284	2	N	-0-		23
01	2046 N	128	-0-	-1918	-0-	128	2	N	-0-		23
02	1943 N	140	-0-	-1803	-0-	140	2	N	-0-		23
03	1271 N	272	-0-	-999	-0-	272	2	N	-0-		23
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		23
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		23

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642			
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	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			
12	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2	N	-0-		-0-
*01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5781	2	N	1	1	-0-
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2	N	-0-		-0-
03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2	N	-0-		-0-
*04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	N	1	1	-0-
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	1	8	-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378			
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-		-0-
01	3658 X	2190	-0-	-1468	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
02	3422 X	365	-0-	-3057	-0-	365	2	N	-0-		-0-
03	3658 X	2773	-0-	-885	-0-	2773	2	N	-0-		-0-
04	2430 X	364	-0-	-2066	-0-	364	2	N	-0-		-0-
05	2511 X	161	-0-	-2350	-0-	161	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686			
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		58
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2	N	-0-		58
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		58
03	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2	N	-0-		58
04	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1464	2	N	-0-		58
05	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	1767	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			
12	2015 N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
*01	1953 N	1338	-0-	-615	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	3173	-0-	273	-0-	3173	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2999	-0-	-101	-0-	2999	2	N	-0-		-0-
*04	2763 N	2591	-0-	-172	-0-	2590	2	N	1	1	-0-
05	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2624	2	N	1	8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790			
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
*01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-		-0-
*02	232 N	216	-0-	-16	-0-	216	2	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11365 - 13803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2				-0-
*01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2				-0-
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2				-0-
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2				-0-
*04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3424	2	1	9	N	-0-
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4672	2	1	9	N	-0-
								1	1		
								1	8		

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.11099 - 12188	
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2				-0-
*01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3440	2	1	9	N	-0-
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			1	1
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2				-0-
*04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	9	N	-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	N	-0-
								1	1		
								1	8		

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 13314	
12	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2				-0-
*01	4030 X	3377	-0-	-653	-0-	3324	2	53	9	N	-0-
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			48	1
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2				-0-
*04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5397	2	87	9	N	-0-
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5412	2	83	9	N	-0-
								79	1		
								75	8		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 216750		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 13682		PERF.11202 - 13424	
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2				-0-
*01	2232 N	1914	-0-	-318	-0-	1913	2	1	9	N	-0-
02	1943 N	1861	-0-	-82	-0-	1861	2			1	1
03	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2				-0-
*04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	N	-0-
05	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1892	2	6	9	N	-0-
								2	1		
								5	8		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216932		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 13805		PERF.11848 - 13658	
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2				-0-
*01	2759 X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2				-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2				-0-
03	2759 X	2730	-0-	-29	-0-	2730	2				-0-
*04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2				-0-
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2				-0-
											-0-

GIBSON		WELL #: 9		RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827		PERF.10962 - 13709	
12	1240 X	225	-0-	-1015	-0-	225	2				-0-
01	1054 X	124	-0-	-930	-0-	124	2				-0-
02	377 N	236	-0-	-141	-0-	236	2				-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2				-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				-0-
											-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 217633		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 13632	
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2				-0-
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2				-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2				-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2				-0-
*04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2				-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	N	1	9	1	-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	804	2	N	141	9	1	-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	918	2	N	18	20	9	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592			
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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			
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2	N	-0-			-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2	N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009			
12	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
*01	3255 X	2363	-0-	-892	-0-	2362	2	N	1	9	1	-0-
02	2378 X	2278	-0-	-100	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
04	2280 X	1794	-0-	-486	-0-	1790	2	N	4	9	1	-0-
05	2449 X	1719	-0-	-730	-0-	1716	2	N	3	9	8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158			
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1686	-0-	-484	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
02	1972 N	1277	-0-	-695	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1434	-0-	-674	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1313	-0-	-307	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531			
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	1	9	1	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	33	9	1	-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	N	4	9	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858			
12	5673 X	1635	-0-	-4038	-0-	1635	2	N	-0-			85
*01	2480 X	10	-0-	-2470	-0-	10	2	N	-0-			85
*02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-			N	-0-			85
03	2480 X	1632	-0-	-848	-0-	1632	2	N	-0-			85
04	2190 X	768	-0-	-1422	-0-	768	2	N	-0-			85
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3619	2	N	1	9	8	85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	218289	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8272 - 13666	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2294 X	1731	-0-	-563	-0-	1731 2			N	-0-			-0-
*01	2356 X	1778	-0-	-578	-0-	1778 2			N	-0-			-0-
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-			-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2			N	-0-			-0-
*04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2			N	-0-			-0-
05	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710 2			N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219515	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11081 - 12402	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-			-0-
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-			-0-
04	1020 N	679	-0-	-341	-0-	679 2			N	-0-			-0-
05	1054 N	507	-0-	-547	-0-	507 2			N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	219547	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8652 - 13570	
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2			N	-0-			-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-			-0-
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-			-0-
*04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2			N	-0-			-0-
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	219550	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.	12090 - 13809	
12	4402 X	3390	-0-	-1012	-0-	3390 2			N	-0-			-0-
*01	4247 X	3471	-0-	-776	-0-	3471 2			N	-0-			-0-
02	3625 X	3452	-0-	-173	-0-	3452 2			N	-0-			-0-
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2			N	-0-			-0-
*04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3610 2	1 9		N	1	1 1		-0-
05	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3618 2	1 9		N	1	1 8		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8266 - 13604	
12	651 N	107	-0-	-544	-0-	107 2			N	-0-			-0-
*01	496 N	263	-0-	-233	-0-	263 2			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	11528 - 13710	
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-			150
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-			150
02	1914 N	411	-0-	-1503	-0-	411 2			N	-0-			150
03	1302 N	460	-0-	-842	-0-	460 2			N	-0-			150
04	990 N	447	-0-	-543	-0-	447 2			N	-0-			150
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13926	PERF.	11372 - 13759	
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2			N	-0-			-0-
*01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			N	-0-			-0-
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2			N	-0-			-0-
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2			N	-0-			-0-
*04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335 2	2 9		N	2	2 1		-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844 2	1 9		N	1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		HILCORP ENERGY COMPANY		CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
//CONT.//		//CONT.//		30321 300		14	220648	06/22/2006	14400	11629 - 14178			
NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		2976 X	2554	-0-	-422	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
*01		2883 X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
02		2581 X	2523	-0-	-58	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
03		2759 X	2634	-0-	-125	-0-	2634	2	N	-0-			-0-
04		2640 X	1647	-0-	-993	-0-	1646	2	N	1	1	1	-0-
05		2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2642	2	N	1	1	8	-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		1		220925	07/07/2006	13879	11224 - 13684						
12		2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
*01		2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
02		1972 N	1654	-0-	-318	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
*04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		6		221047	05/31/2006	13870	11301 - 13742						
12		3596 X	3110	-0-	-486	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
*01		3596 X	1924	-0-	-1672	-0-	1923	2	N	1	1	1	-0-
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2565	-0-	-535	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2846	-0-	-154	-0-	2844	2	N	2	2	1	-0-
05		3100 X	2816	-0-	-284	-0-	2814	2	N	2	2	8	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		16		221703	07/27/2006	13900	11311 - 13720						
12		3162 X	2271	-0-	-891	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
*01		2263 X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
02		2871 X	2075	-0-	-796	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2554	-0-	-515	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2005	-0-	-965	-0-	1998	2	N	6	6	1	-0-
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	1	1	8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		16		221707	08/10/2006	14000	11492 - 13834						
12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
*01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
03		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
*04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	1	1	1	-0-
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	1	1	8	-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		1		221712	08/10/2006	13480	10554 - 11898						
12		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
*01		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	6883	-0-	3883	3883	6883	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2374	-0-	-726	3157	2374	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		6		222630	11/03/2007	13691	8292 - 13580						
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
02		203 N	38	-0-	-165	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03		248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04		210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 11152 - 12270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	-0-			-0-
*01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	-0-			-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	-0-			-0-
*04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	2	2	9	N	-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674	
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	-0-			-0-
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	-0-			-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	-0-			-0-
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4	9	N	-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF. 10938 - 13458	
12	496 N	233	-0-	-263	-0-	233	2	-0-			-0-
*01	496 N	160	-0-	-336	-0-	160	2	-0-			-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	208	2	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF. 11208 - 13660	
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	-0-
02	435 N	399	-0-	-36	-0-	399	2	-0-			-0-
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2	-0-			-0-
04	450 N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	N	-0-
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 11070 - 11294	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 13740	
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	-0-			-0-
*01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	N	-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	-0-			-0-
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	-0-			-0-
*04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3245	2	1	9	N	-0-
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	N	-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 12522	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	-0-			-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2	-0-			-0-
02	1363 N	1093	-0-	-270	-0-	1093	2	-0-			-0-
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	966	2	-0-			-0-
04	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2	-0-			-0-
05	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID ->	225713	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8516 - 12611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3931	2	1	9	N	-0-
*01		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-
02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-
03		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-
*04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6435	2	1	9	N	-0-
05		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6761	2	1	9	N	-0-

LAWLEY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	225714	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	8305 - 13598
12		3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-
*01		2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2			N	-0-
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-
*04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-
05		3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3229	2			N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	226053	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8722 - 14161
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	129
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	129
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	129
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	129
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	129
05		868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	16	RRCID ->	226513	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11180 - 13497
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-
*01		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-
03		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-
*04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-
05		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	227141	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	11032 - 12118
12		992 X	441	-0-	-551	-0-	441	2			N	-0-
*01		992 X	354	-0-	-638	-0-	354	2			N	-0-
02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-
03		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-
*04		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	227160	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	14132	PERF.	11668 - 14061
12		4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2			N	-0-
*01		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6549	2	1	9	N	-0-
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-
03		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-
*04		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5766	2	1	9	N	-0-
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4665	2	1	9	N	-0-

FOLEY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	227170	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	12595 - 14448
12		3906 X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-
*01		4123 X	3333	-0-	-790	-0-	3333	2			N	-0-
02		3857 X	2703	-0-	-1154	-0-	2703	2			N	-0-
03		4123 X	2955	-0-	-1168	-0-	2955	2			N	-0-
04		3510 X	2617	-0-	-893	-0-	2617	2			N	-0-
05		3410 X	2590	-0-	-820	-0-	2590	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-				-0-
01		713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-				-0-
02		667 N	626	-0-	-41	-0-	626	2			N	-0-				-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152																
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
01		899 N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-				-0-
02		812 N	354	-0-	-458	-0-	354	2			N	-0-				-0-
03		930 N	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-				-0-
04		570 N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-				-0-
05		372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590																
12		3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3330	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3831	2	4	9	N	4	4	1		-0-
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-				-0-
03		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-				-0-
04		3660 X	3040	-0-	-620	-0-	3028	2	12	9	N	11	11	1		-0-
05		3782 X	3479	-0-	-303	-0-	3469	2	10	9	N	9	9	8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137																
12		1178 N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-				-0-
01		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-				-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
05		1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-				-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828																
12		744 N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-				50
*01		651 N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-				50
02		435 N	365	-0-	-70	-0-	365	2			N	-0-				50
03		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-				50
04		390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-				50
05		403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-				50

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421																
12		2170 N	1802	-0-	-368	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
*01		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			N	-0-				-0-
02		1508 N	1418	-0-	-90	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
03		1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
*04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657																
12		3999 X	3479	-0-	-520	-0-	3479	2			N	-0-				19
*01		3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3489	2			N	-0-				19
02		3335 X	3149	-0-	-186	-0-	3149	2			N	-0-				19
*03		3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	1		19
*04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3471	2	1	9	N	1	1	1		19
05		3503 X	3441	-0-	-62	-0-	3440	2	1	9	N	1	1	8		19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	393	-0-	-878	-0-	393 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	437	-0-	-896	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02	1015 N	193	-0-	-822	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03	403 N	205	-0-	-198	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04	420 N	164	-0-	-256	-0-	164 2		N	-0-			-0-
05	217 N	73	-0-	-144	-0-	73 2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2		N	-0-			-0-
*01	5115 X	4940	-0-	-175	-0-	4937 2	3 9	N	3	3 1		-0-
02	4785 X	4359	-0-	-426	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4060	-0-	-890	-0-	4053 2	7 9	N	6	6 1		-0-
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5454 2	13 9	N	12	12 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		N	-0-			-0-
*01	4991 X	4209	-0-	-782	-0-	4206 2	3 9	N	3	3 1		-0-
02	7279 X	5486	-0-	-1793	-0-	5486 2		N	-0-			-0-
03	7781 X	6679	-0-	-1102	-0-	6679 2		N	-0-			-0-
04	7530 X	6109	-0-	-1421	-0-	6014 2	95 9	N	86	86 1		-0-
05	6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	3232 2	12 9	N	11	11 8		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

12	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2147	-0-	-457	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
02	2262 X	2128	-0-	-134	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
03	2604 X	1631	-0-	-973	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
04	2520 X	1536	-0-	-984	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
05	2604 X	1261	-0-	-1343	-0-	1261 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

12	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221 2		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
*01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-			-0-
*04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

12	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	2682 2		N	-0-			-0-
*01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-			-0-
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
04	2670 N	2589	-0-	-81	-0-	2588 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2728 N	2344	-0-	-384	-0-	2343 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8538 - 13523
M	O	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
12		434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2			N	-0-	-0-
01		434 N	257	-0-	-177	-0-	257 2			N	-0-	-0-
02		319 N	209	-0-	-110	-0-	209 2			N	-0-	-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2			N	-0-	-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8778 - 13570
12		3100 N	2018	-0-	-1082	6252	2018 2			N	-0-	133
*01		3100 N	2036	-0-	-1064	5188	2035 2	1	9	N	1	133
02		2900 N	2840	-0-	-60	5128	2840 2			N	-0-	133
*03		3100 N	2818	-0-	-282	4846	2809 2	9	9	N	8	133
*04		3000 N	2798	-0-	-202	4644	2791 2	7	9	N	6	133
05		3100 N	2829	-0-	-271	4373	2823 2	6	9	N	5	133

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12554 - 14607
12		3751 X	2936	-0-	-815	-0-	2936 2			N	-0-	-0-
*01		3751 X	2254	-0-	-1497	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
02		3306 X	2475	-0-	-831	-0-	2475 2			N	-0-	-0-
03		3100 X	2912	-0-	-188	-0-	2912 2			N	-0-	-0-
04		3000 X	2531	-0-	-469	-0-	2531 2			N	-0-	-0-
05		2945 X	2382	-0-	-563	-0-	2382 2			N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8508 - 12074
12		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2			N	-0-	-0-
*01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2872 2	2	9	N	2	-0-
02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2			N	-0-	-0-
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2			N	-0-	-0-
04		2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2360 2	6	9	N	5	-0-
05		2883 X	2506	-0-	-377	-0-	2503 2	3	9	N	3	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	229924	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	13900 - 15902
12		930 N	563	-0-	-367	-0-	563 2			N	-0-	-0-
*01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-	-0-
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2			N	-0-	-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
*04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 2	1	9	N	1	-0-
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386 2	1	9	N	1	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	229950	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	11212 - 13712
12		7192 X	6864	-0-	-328	-0-	6864 2			N	-0-	43
*01		7192 X	6170	-0-	-1022	-0-	6170 2			N	-0-	43
02		6728 X	6535	-0-	-193	-0-	6535 2			N	-0-	43
03		7037 X	6979	-0-	-58	-0-	6979 2			N	-0-	43
04		6810 X	6645	-0-	-165	-0-	6645 2			N	-0-	43
05		6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6655 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
12		2139 N	2012	-0-	-127	-0-	2012 2			N	-0-	83
*01		2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992 2			N	-0-	83
02		2088 N	1980	-0-	-108	-0-	1980 2			N	-0-	83
03		2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846 2			N	-0-	83
*04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-	83
05		2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088 2			N	-0-	83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT./ 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT./ 386310
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
*01		1240 N	773	-0-	-467	-0-	773 2		N	-0-			-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
04		750 N	624	-0-	-126	-0-	624 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	682	-0-	-558	-0-	682 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

12		775 N	435	-0-	-340	-0-	435 2		N	-0-			48
*01		589 N	479	-0-	-110	-0-	479 2		N	-0-			48
*02		522 N	376	-0-	-146	-0-	376 2		N	-0-			48
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-			48
*04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			48
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

12		6944 X	6443	-0-	-501	-0-	6443 2		N	-0-			-0-
*01		6944 X	2266	-0-	-4678	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
02		6438 X	130	-0-	-6308	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	413	-0-	-6159	-0-	413 2		N	-0-			-0-
04		6330 X	737	-0-	-5593	-0-	737 2		N	-0-			-0-
05		6448 X	1120	-0-	-5328	-0-	1120 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

12		279 N	124	-0-	-155	-0-	124 2		N	-0-			20
*01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			20
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			20
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			20
*04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			20
05		372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2		N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

12		1767 N	945	-0-	-822	-0-	945 2		N	-0-			162
*01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			162
*02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			162
03		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		N	-0-			162
04		1800 N	1169	-0-	-631	-0-	1169 2		N	-0-			162
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04		330 N	199	-0-	-131	-0-	199 2		N	-0-			-0-
05		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 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

12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
*01		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
02		1566 N	1378	-0-	-188	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
*04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	2894	-0-	-1043	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			80
*01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-			80
02	3683 X	3665	-0-	-18	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			80
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			80
04	4320 X	3595	-0-	-725	-0-	-0-	3594	2	1	9	N	1	1	80
05	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772														
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
*01	1581 X	1316	-0-	-265	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
12	1767 X	388	-0-	-1379	-0-	-0-	388	2		N	-0-			92
*01	1116 X	479	-0-	-637	-0-	-0-	479	2		N	-0-			92
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			92
03	403 N	265	-0-	-138	-0-	-0-	265	2		N	-0-			92
04	450 N	219	-0-	-231	-0-	-0-	219	2		N	-0-			92
05	434 N	201	-0-	-233	-0-	-0-	201	2		N	-0-			92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	188	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														
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02	899 N	531	-0-	-368	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	321	-0-	-702	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	990 N	261	-0-	-729	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05	558 N	144	-0-	-414	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781														
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	911	-0-	-205	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	878	-0-	-352	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	1	-0-
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3782 X	3442	-0-	-340	-0-	3442 2		N	-0-				-0-
*01		3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3473 2	4	9	N	4	4 1		-0-
02		3538 X	3201	-0-	-337	-0-	3201 2		N	-0-				-0-
03		3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3304 2		N	-0-				-0-
04		3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3148 2	12	9	N	11	11 1		-0-
05		3472 X	3135	-0-	-337	-0-	3126 2	9	9	N	8	8 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
12		1426 X	538	-0-	-888	-0-	538 2		N	-0-				-0-
01		1829 X	507	-0-	-1322	-0-	507 2		N	-0-				-0-
02		1073 N	470	-0-	-603	-0-	470 2		N	-0-				-0-
03		527 N	419	-0-	-108	-0-	419 2		N	-0-				-0-
04		480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-				-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1327 2	9	9	N	8	8 8		-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
12		4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023 2		N	-0-				37
*01		4371 X	3643	-0-	-728	-0-	3643 2		N	-0-				37
02		4089 X	3858	-0-	-231	-0-	3858 2		N	-0-				37
03		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-				37
*04		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5556 2	1	9	N	1	1 1		37
05		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4527 2	1	9	N	1	1 8		37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
12		2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890 2		N	-0-				-0-
*01		2945 X	1463	-0-	-1482	-0-	1463 2		N	-0-				-0-
02		2755 X	1110	-0-	-1645	-0-	1110 2		N	-0-				-0-
03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-				-0-
*04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3166 2	2	9	N	2	2 1		-0-
05		2883 X	2071	-0-	-812	-0-	2070 2	1	9	N	1	1 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
12		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2		N	-0-				20
*01		4030 X	2421	-0-	-1609	-0-	2420 2	1	9	N	1	1 1		20
02		3161 X	2043	-0-	-1118	-0-	2043 2		N	-0-				20
03		4650 X	1556	-0-	-3094	-0-	1556 2		N	-0-				20
04		4500 X	1470	-0-	-3030	-0-	1469 2	1	9	N	1	1 1		20
05		4650 X	571	-0-	-4079	-0-	570 2	1	9	N	1	1 8		20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-				-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-				-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-				-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-				-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-				-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183														
12		2604 N	2248	-0-	-356	-0-	2248 2		N	-0-				-0-
*01		2232 N	1796	-0-	-436	-0-	1795 2	1	9	N	1	1 1		-0-
02		1827 N	1299	-0-	-528	-0-	1299 2		N	-0-				-0-
03		2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1944 2		N	-0-				-0-
*04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2265 2	2	9	N	2	2 1		-0-
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2075 2	1	9	N	1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	327	-0-	-0-	-76	-0-	327	2	N	-0-				172
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-				172
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-				172
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-				172
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-				172
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-				172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

12	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-				16
*01	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	2	N	-0-				16
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2	N	-0-				16
*03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	4655	2	N	2	9	2	1	16
*04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	2	9	2	1	16
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	1	9	1	8	16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-				-0-
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-				-0-
*02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-				-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-				-0-
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-				-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	-0-	1237	2	N	-0-				23
*01	1333 N	862	-0-	-471	-0-	-0-	862	2	N	-0-				23
02	841 N	515	-0-	-326	-0-	-0-	515	2	N	-0-				23
03	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	-0-	1103	2	N	-0-				23
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	-0-	770	2	N	-0-				23
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-	520	2	N	-0-				23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

12	4278 X	3474	-0-	-804	-0-	-0-	3474	2	N	-0-				104
*01	4278 X	2005	-0-	-2273	-0-	-0-	2005	2	N	-0-				104
*02	3132 X	1696	-0-	-1436	-0-	-0-	1696	2	N	-0-				104
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	4746	2	N	-0-				104
04	3360 X	2550	-0-	-810	-0-	-0-	2550	2	N	-0-				104
05	3472 X	972	-0-	-2500	-0-	-0-	972	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

12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	2	9	2	8	-0-
*01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	1	9	1	1	-0-
*02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	2	9	2	1	-0-
03	2077 X	745	-0-	-1332	-0-	-0-	745	2	N	-0-				-0-
*04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	4	9	4	1	-0-
05	2077 X	1914	-0-	-163	-0-	-0-	1912	2	N	2	9	2	8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-				-0-
*01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-				-0-
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-				-0-
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	-0-	3868	2	N	-0-				-0-
*04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	1	9	1	1	-0-
05	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	-0-	2581	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3565 X	2384	-0-	-1181	-0-	2384	2	N	-0-				-0-
*01		2821 X	2196	-0-	-625	-0-	2196	2	N	-0-				-0-
02		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2	N	-0-				-0-
03		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2	N	-0-				-0-
04		2430 X	1594	-0-	-836	-0-	1594	2	N	-0-				-0-
05		5456 X	1816	-0-	-3640	-0-	1816	2	N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146														
12		403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2	N	-0-				25
01		434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2	N	-0-				25
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-				25
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-				25
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-				25
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	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														
12		2263 X	1285	-0-	-978	-0-	1284	2	N	1	1	8		-0-
*01		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-				-0-
*02		2117 X	1018	-0-	-1099	-0-	1017	2	N	1	1	1		-0-
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-				-0-
*04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	2	2	1		-0-
05		2263 X	930	-0-	-1333	-0-	929	2	N	1	1	8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914														
12		3441 X	2635	-0-	-806	-0-	2635	2	N	-0-				-0-
01		3441 X	2571	-0-	-870	-0-	2571	2	N	-0-				-0-
02		3219 X	2343	-0-	-876	-0-	2343	2	N	-0-				-0-
03		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-				-0-
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-				-0-
05		2635 X	2542	-0-	-93	-0-	2542	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														
12		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	N	-0-				-0-
*01		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	1	1	1		-0-
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2	N	-0-				-0-
03		3472 X	3457	-0-	-15	-0-	3457	2	N	-0-				-0-
*04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4456	2	N	1	1	1		-0-
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2	N	-0-				-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536														
12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-				-0-
*01		2914 X	2323	-0-	-591	-0-	2322	2	N	1	1	1		-0-
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-				-0-
03		3224 X	2528	-0-	-696	-0-	2528	2	N	-0-				-0-
04		3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2648	2	N	1	1	1		-0-
05		3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2896	2	N	1	1	8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939														
12		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-				42
*01		2108 N	1811	-0-	-297	-0-	1811	2	N	-0-				42
*02		2146 N	1498	-0-	-648	-0-	1498	2	N	-0-				42
*03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	1	1	1		42
04		1740 N	1559	-0-	-181	-0-	1559	2	N	-0-				42
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-				42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 240384		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 14055		PERF.11362 - 13836						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*01	651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	609 N	466	-0-	-143	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1		1	1		-0-
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 240450		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11619 - 13047						
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1264	-0-	-186	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1		1	1		-0-
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	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						
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240575		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8707 - 12382						
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					22
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					22
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					22
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					22
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					22

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240581		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11787 - 14390						
12	1209 N	785	-0-	-424	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*01	1085 N	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	986 N	406	-0-	-580	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	775 N	336	-0-	-439	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	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						
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					40
*01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					40
02	3654 X	3186	-0-	-468	-0-	3186	2			N	-0-					40
*03	4061 X	4060	-0-	-1	-0-	4059	2			N	1		1	1		40
*04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	1		1	1		40
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	1		1	8		40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 14090		PERF.11599 - 13892						
12	1271 X	978	-0-	-293	-0-	978	2			N	-0-					75
01	1271 X	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					75
02	1189 X	921	-0-	-268	-0-	921	2			N	-0-					75
03	1116 X	850	-0-	-266	-0-	850	2			N	-0-					75
04	1230 X	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-					75
05	1271 X	766	-0-	-505	-0-	766	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		4092 X	3500	-0-	-592	-0-		3500	2		N	-0-		62
*01		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		4672	2		N	-0-		62
02		3712 X	3487	-0-	-225	-0-		3487	2		N	-0-		62
*03		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		4674	2	2 9	N	2	2 1	62
*04		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-		5591	2	3 9	N	3	3 1	62
05		4681 X	3747	-0-	-934	-0-		3746	2	1 9	N	1	1 8	62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
12		2759 X	2471	-0-	-288	-0-		2471	2		N	-0-		-0-
01		2759 X	1074	-0-	-1685	-0-		1074	2		N	-0-		-0-
02		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		3099	2		N	-0-		-0-
03		2759 X	2441	-0-	-318	-0-		2441	2		N	-0-		-0-
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		3149	2		N	-0-		-0-
05		2759 X	2456	-0-	-303	-0-		2456	2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-		54
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2		N	-0-		54
*03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			2		N	-0-		54
*04		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		N	-0-		54
05		310 N	152	-0-	-158	-0-		152	2		N	-0-		54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482														
12		2325 N	1952	-0-	-373	-0-		1952	2		N	-0-		-0-
*01		2914 N	2268	-0-	-646	-0-		2268	2		N	-0-		-0-
02		2523 N	1588	-0-	-935	-0-		1588	2		N	-0-		-0-
03		1953 N	1596	-0-	-357	-0-		1596	2		N	-0-		-0-
04		2190 N	1203	-0-	-987	-0-		1203	2		N	-0-		-0-
05		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	2		N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
12		1860 N	1780	-0-	-80	-0-		1780	2		N	-0-		37
*01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860	2		N	-0-		37
*02		1711 N	1703	-0-	-8	-0-		1703	2		N	-0-		37
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768	2		N	-0-		37
04		1800 N	1644	-0-	-156	-0-		1644	2		N	-0-		37
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1980	2		N	-0-		37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785														
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-		-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-		385	2		N	-0-		-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-		-0-
03		434 N	413	-0-	-21	-0-		413	2		N	-0-		-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-		-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748														
12		372 X	22	-0-	-350	-0-		22	2		N	-0-		117
01		279 X	264	-0-	-15	-0-		264	2		N	-0-		117
02		493 X	493	-0-	-0-	-0-		493	2		N	-0-		117
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2		N	-0-		117
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2		N	-0-		117
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2		N	-0-		117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2		N	-0-				-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-				-0-
*01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3744	2	1	9	N	1	1		-0-
02	3016 X	2911	-0-	-105	-0-	2911	2		N	-0-				-0-
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-				-0-
*04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3858	2	2	9	N	2	1		-0-
05	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	2738	2	6	9	N	5	8		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-				-0-
05	558 N	258	-0-	-300	-0-	258	2		N	-0-				-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-				17
*01	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2		N	-0-				17
02	2378 N	833	-0-	-1545	-0-	833	2		N	-0-				17
03	2325 N	1262	-0-	-1063	-0-	1262	2		N	-0-				17
04	2040 N	1558	-0-	-482	-0-	1558	2		N	-0-				17
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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

12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-				-0-
*01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-				-0-
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-				-0-
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-				-0-
*04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-				-0-
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

12	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	1562	2		N	-0-				57
*01	3937 X	2094	-0-	-1843	-0-	2094	2		N	-0-				57
02	3683 X	549	-0-	-3134	-0-	549	2		N	-0-				57
03	3937 X	1031	-0-	-2906	-0-	1031	2		N	-0-				57
04	3810 X	884	-0-	-2926	-0-	884	2		N	-0-				57
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3712	2	2	9	N	2	8		57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

12	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2		N	-0-				-0-
*01	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	1341	2	1	9	N	1	1		-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4	1		-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912																	
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
12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*01		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*02		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*04		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05		3813 X	1369	-0-	-2444	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819																	
12		2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04		1740 N	1207	-0-	-533	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05		2263 N	1326	-0-	-937	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054																	
12		1922 X	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*01		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*04		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701																	
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1	1				-0-
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04		870 N	840	-0-	-30	-0-	839	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514																	
12		1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*01		1798 N	1099	-0-	-699	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03		775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04		1050 N	578	-0-	-472	-0-	577	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612																	
12		1023 N	839	-0-	-184	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*01		1023 N	806	-0-	-217	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04		780 N	666	-0-	-114	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450																	
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		589 N	328	-0-	-261	-0-	328 2		N	-0-		22	
01		527 N	399	-0-	-128	-0-	399 2		N	-0-		22	
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		22	
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		22	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		22	
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		22	

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531													
12		3100 N	2625	-0-	-475	2592	2625 2		N	-0-		-0-	
*01		3100 N	2218	-0-	-882	1710	2218 2		N	-0-		-0-	
02		2900 N	2358	-0-	-542	1168	2358 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	2426	-0-	-674	494	2426 2		N	-0-		-0-	
*04		3000 N	2562	-0-	-438	56	2562 2		N	-0-		-0-	
05		2514 N	2458	-0-	-56	-0-	2458 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													
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		-0-	
*01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-	
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-		-0-	
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-	
04		1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763 2		N	-0-		-0-	
05		1829 N	1575	-0-	-254	-0-	1575 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													
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-	
01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-	
02		986 N	578	-0-	-408	-0-	578 2		N	-0-		-0-	
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-	
04		1350 N	730	-0-	-620	-0-	730 2		N	-0-		-0-	
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		-0-	

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512													
12		2790 X	2178	-0-	-612	-0-	2178 2		N	-0-		-0-	
*01		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2736 2		N	-0-		-0-	
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-		-0-	
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-		-0-	
04		2640 N	1966	-0-	-674	-0-	1966 2		N	-0-		-0-	
05		2542 N	2113	-0-	-429	-0-	2113 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													
12		31 N	-0-	-0-	-31	-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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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													
12		3100 N	6944	-0-	3844	3844	6944 2		N	-0-		13	
*01		3100 N	2537	-0-	-563	3281	2537 2		N	-0-		13	
02		9097 X	5816	-0-	-3281	-0-	5816 2		N	-0-		13	
03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-		13	
*04		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		13	
05		1581 X	1248	-0-	-333	-0-	1248 2		N	-0-		13	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-
*01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 244879		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413	
12	3100 N	5052	-0-	1952	-0-	3875 2		N	-0-
*01	3100 N	4916	-0-	1816	-0-	5691 2		N	65
02	10567 X	4876	-0-	-5691	-0-	4876 2		N	65
03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	65
*04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	65
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245111		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800	
12	1860 N	1418	-0-	-442	-0-	1418 2		N	-0-
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1707 2	9 9	N	8
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	8 1
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-
04	1980 X	1741	-0-	-239	-0-	1731 2	10 9	N	9
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2513 2	9 9	N	8 8

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245124		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-
02	1044 N	840	-0-	-204	-0-	840 2		N	-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245127		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755	
12	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1999 2		N	-0-
*01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3353 2	2 9	N	2
02	2378 X	2229	-0-	-149	-0-	2229 2		N	2 1
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-
04	2460 X	2111	-0-	-349	-0-	2109 2	2 9	N	2
05	2542 X	1898	-0-	-644	-0-	1897 2	1 9	N	1 8

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245131		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-
02	638 N	433	-0-	-205	-0-	433 2		N	-0-
03	713 N	592	-0-	-121	-0-	592 2		N	-0-
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	581 2		N	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246806		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597	
12	6913 X	2657	-0-	-4256	-0-	2657 2		N	-0-
*01	6913 X	1170	-0-	-5743	-0-	1168 2	2 9	N	2
02	6467 X	1381	-0-	-5086	-0-	1381 2		N	2 1
03	6913 X	1439	-0-	-5474	-0-	1439 2		N	-0-
04	6480 X	1448	-0-	-5032	-0-	1446 2	2 9	N	2
05	2666 X	1587	-0-	-1079	-0-	1586 2	1 9	N	1 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
12		3100 N	2438	-0-	-662	1839	2438	2		N	-0-	-0-
*01		3100 N	2308	-0-	-792	1047	2308	2		N	-0-	-0-
02		2900 N	2016	-0-	-884	163	2016	2		N	-0-	-0-
03		2452 N	2289	-0-	-163	-0-	2289	2		N	-0-	-0-
*04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-	33
*01		1767 N	617	-0-	-1150	-0-	617	2		N	-0-	33
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	33
03		2201 N	1323	-0-	-878	-0-	1323	2		N	-0-	33
*04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	33
05		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-	33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
12		1922 N	1574	-0-	-348	-0-	1574	2		N	-0-	90
01		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2		N	-0-	90
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-	90
03		1581 N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2		N	-0-	90
04		1470 N	1093	-0-	-377	-0-	1093	2		N	-0-	90
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-	90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
*01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	N	2
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-	-0-
*04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	4

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
12		5766 X	5436	-0-	-330	-0-	5436	2		N	-0-	-0-
*01		5828 X	4840	-0-	-988	-0-	4840	2		N	-0-	-0-
02		5452 X	5135	-0-	-317	-0-	5135	2		N	-0-	-0-
03		5828 X	5421	-0-	-407	-0-	5421	2		N	-0-	-0-
04		5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2		N	-0-	-0-
05		5487 X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-	20
*01		3162 X	2852	-0-	-310	-0-	2852	2		N	-0-	20
*02		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	2	1	9	N	1
*03		3162 X	3120	-0-	-42	-0-	3118	2	2	9	N	2
04		3060 X	1183	-0-	-1877	-0-	1183	2		N	-0-	20
05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3211	2	2	9	N	2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-
03	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	2	N	-0-	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
05	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2	N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-
02	377 N	312	-0-	-65	-0-	312	2	N	-0-	-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	346	2	1 9 N	1	1 1
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9 N	1	1 8

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939		
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	38
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1 9 N	1	1 1
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	38
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-	38
*04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1 9 N	1	1 1
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1 9 N	1	1 8

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137		
12	992 X	763	-0-	-229	-0-	763	2	N	-0-	-0-
01	992 X	117	-0-	-875	-0-	117	2	N	-0-	-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	-0-
04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1 9 N	1	1 1
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1 9 N	1	1 8

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857		
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	2	1 9 N	1	1 8
*01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1 9 N	1	1 1
*02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2 9 N	2	2 1
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-	-0-
*04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3621	2	6 9 N	5	5 1
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3877	2	3 9 N	3	3 8

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132		
12	1457 N	870	-0-	-587	-0-	870	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	479	-0-	-947	-0-	479	2	N	-0-	-0-
02	1276 N	522	-0-	-754	-0-	522	2	N	-0-	-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616		
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2 9 N	2	2 1
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3 9 N	3	3 1
05	682 N	203	-0-	-479	-0-	201	2	2 9 N	2	2 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 12939	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 13650	
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
*01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	3838	-0-	938	938	3838	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3659	-0-	559	1497	3659	2	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3437	-0-	437	1934	3437	2	N	-0-		-0-
05	5793 X	3859	-0-	-1934	-0-	3859	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 11320 - 13736	
12	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	1000	2	N	-0-		83
01	1798 N	989	-0-	-809	-0-	989	2	N	-0-		83
02	1479 N	1036	-0-	-443	-0-	1036	2	N	-0-		83
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		83
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		83
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		83

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 12950	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		87
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		87
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		87
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		87
04	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2	N	-0-		87
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		87

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 12969	
12	3100 N	2525	-0-	-575	235	2525	2	N	-0-		79
*01	2407 N	2172	-0-	-235	-0-	2172	2	N	-0-		79
02	2204 N	2100	-0-	-104	-0-	2100	2	N	-0-		79
03	2480 N	1830	-0-	-650	-0-	1830	2	N	-0-		79
*04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		79
05	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2171	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	
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2	N	-0-		19
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	19	7
*02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2	N	-0-		-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
*04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673	
12	2356 N	285	-0-	-2071	-0-	285	2	N	-0-		-0-
*01	1674 N	292	-0-	-1382	-0-	292	2	N	1	1	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	N	6	9	-0-
05	744 N	344	-0-	-400	-0-	340	2	N	4	4	8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			47
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			47
02		261 N	136	-0-	-125	-0-	136 2		N	-0-			47
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			47
04		270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2		N	-0-			47
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756													
12		3813 X	3428	-0-	-385	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
*01		3720 X	3065	-0-	-655	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
02		3277 X	3266	-0-	-11	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3369	-0-	-134	-0-	3369 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3196	-0-	-194	-0-	3195 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		3503 X	2904	-0-	-599	-0-	2903 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464													
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
*01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
03		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			-0-
*04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	34	-0-	-989	-0-	34 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632													
12		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 2		N	-0-			-0-
*01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
*04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
05		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314													
12		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2		N	-0-			50
*01		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2		N	-0-			50
*02		696 N	687	-0-	-9	-0-	687 2		N	-0-			50
03		744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2		N	-0-			50
04		720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2		N	-0-			50
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2		N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285													
12		3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
*01		3286 X	2604	-0-	-682	-0-	2598 2	6 9	N	5	5 1		-0-
02		2929 X	2455	-0-	-474	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
03		2790 X	2536	-0-	-254	-0-	2536 2		N	-0-			-0-
04		2670 X	2539	-0-	-131	-0-	2528 2	11 9	N	10	10 1		-0-
05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776 2	11 9	N	10	10 8		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798													
12		3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3598 2		N	-0-			28
*01		4185 X	2832	-0-	-1353	-0-	2832 2		N	-0-			28
02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-			28
*03		4185 X	3952	-0-	-233	-0-	3951 2	1 9	N	1	1 1		28
04		3480 X	3118	-0-	-362	-0-	3118 2		N	-0-			28
05		4340 X	2741	-0-	-1599	-0-	2740 2	1 9	N	1	1 8		28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	251700	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11545 - 12614	
12	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			155
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			155
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			155
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			155
*04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995 2	1 9	N	1	1 1		155
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024 2	1 9	N	1	1 8		155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	15	RRCID ->	251705	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 13646	
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
02	783 N	402	-0-	-381	-0-	402 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	519	-0-	-535	-0-	519 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958 2		N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	19	RRCID ->	251711	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	8664 - 13990	
12	2914 X	2112	-0-	-802	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
*01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3475 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
*04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4247 2	4 9	N	4	4 1		-0-
05	4588 X	3016	-0-	-1572	-0-	3013 2	3 9	N	3	3 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	251715	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8501 - 13668	
12	2170 X	913	-0-	-1257	-0-	913 2		N	-0-			-0-
*01	2170 X	980	-0-	-1190	-0-	979 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2030 X	723	-0-	-1307	-0-	723 2		N	-0-			-0-
03	2170 X	608	-0-	-1562	-0-	608 2		N	-0-			-0-
*04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2901 2	9 9	N	8	8 1		-0-
05	992 X	546	-0-	-446	-0-	545 2	1 9	N	1	1 8		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	252013	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11467 - 12825	
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
*01	2046 N	1842	-0-	-204	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
*02	2001 N	1438	-0-	-563	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
*04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	252339	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	13955	PERF.	11405 - 13732	
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-			28
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-			28
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-			28
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-			28
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-			28
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2		N	-0-			28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13750 - 15752		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	N	1	1	1	-0-
05	899 N	606	-0-	-293	-0-	605	2	N	1	1	8	-0-

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11096 - 13537		
12	1209 N	761	-0-	-448	-0-	761	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	597	-0-	-550	-0-	597	2	N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 14353		
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
*01	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	1	1	1	-0-
02	2262 N	1674	-0-	-588	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
*04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	3	3	1	-0-
05	3100 N	3472	-0-	372	-0-	3470	2	N	2	2	8	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		PERF.10898 - 13564		
12	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
*01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			-0-
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	1566	-0-	-914	-0-	1566	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 12422		
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2	N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	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		
12	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	2	N	-0-			-0-
*01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2	N	-0-			-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565	2	N	-0-			-0-
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2	N	-0-			-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	595	2	N	1	1	1	-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	584	2	N	1	1	8	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186		
12	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
*01	1178 N	999	-0-	-179	-0-	999	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1145	-0-	-15	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902													
12		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3562	-0-	462	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3047	-0-	147	-0-	609 3047 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3293	-0-	193	-0-	802 3293 2		N	-0-			-0-
*04		3599 X	2797	-0-	-802	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
05		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920													
12		2077 X	943	-0-	-1134	-0-	943 2		N	-0-			29
01		2077 X	922	-0-	-1155	-0-	922 2		N	-0-			29
02		957 X	884	-0-	-73	-0-	884 2		N	-0-			29
03		992 X	951	-0-	-41	-0-	951 2		N	-0-			29
04		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			29
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 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													
12		3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574 2		N	-0-			-0-
*01		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6831 2	3 9	N	3	3 1		-0-
02		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		N	-0-			-0-
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3386	-0-	-304	-0-	3380 2	6 9	N	5	5 1		-0-
05		3813 X	993	-0-	-2820	-0-	992 2	1 9	N	1	1 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784													
12		6107 X	4954	-0-	-1153	-0-	4954 2		N	-0-			19
*01		6107 X	4472	-0-	-1635	-0-	4472 2		N	-0-			19
02		4930 X	4644	-0-	-286	-0-	4644 2		N	-0-			19
03		4960 X	4758	-0-	-202	-0-	4758 2		N	-0-			19
04		4800 X	4743	-0-	-57	-0-	4742 2	1 9	N	1	1 1		19
05		4960 X	4911	-0-	-49	-0-	4910 2	1 9	N	1	1 8		19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049													
12		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
*01		1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2		N	-0-			-0-
*02		1131 N	911	-0-	-220	-0-	911 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	845	-0-	-364	-0-	845 2		N	-0-			-0-
04		960 N	618	-0-	-342	-0-	618 2		N	-0-			-0-
05		961 N	552	-0-	-409	-0-	552 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628													
12		496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01		496 N	339	-0-	-157	-0-	339 2		N	-0-			-0-
02		435 N	289	-0-	-146	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03		403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 13299	
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			23
*01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2		N	-0-			23
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			23
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			23
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			23
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8557 - 12628	
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	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	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			74
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			74
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			74
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			74
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			74
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	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	
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-			93
*01	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2		N	-0-			93
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			93
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			93
04	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2		N	-0-			93
05	899 N	627	-0-	-272	-0-	627	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	
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
*01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2965	2	2 9	N	2	2 1		-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2725	2	6 9	N	5	5 1		-0-
05	3348 X	2976	-0-	-372	-0-	2970	2	6 9	N	5	5 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2883 X	2719	-0-	-164	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
01		2883 X	2074	-0-	-809	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
02		1769 N	1321	-0-	-448	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
03		2728 N	1254	-0-	-1474	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1188	-0-	-822	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			196
*01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			196
02		1102 N	843	-0-	-259	-0-	843	2		N	-0-			196
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2		N	-0-			196
04		960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2		N	-0-			196
05		899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2		N	-0-			196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127														
12		1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	2		N	-0-			13
*01		1023 N	772	-0-	-251	-0-	772	2		N	-0-	13	7	-0-
*02		899 N	723	-0-	-176	-0-	723	2		N	-0-			-0-
*03		930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2		N	-0-			-0-
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
05		775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034														
12		558 N	186	-0-	-372	-0-	186	2		N	-0-			-0-
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03		186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05		279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670														
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
*01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
02		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
03		3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
04		3810 X	3162	-0-	-648	-0-	3160	2	2	9	N	2	1	-0-
05		3937 X	3151	-0-	-786	-0-	3150	2	1	9	N	1	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	2	1	9	N	1	8	-0-
*01		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
*02		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1	1	-0-
03		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
*04		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	-0-
05		1736 X	1629	-0-	-107	-0-	1628	2	1	9	N	1	8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
12		2883 X	2095	-0-	-788	-0-	2095	2		N	-0-			7
*01		2883 X	1906	-0-	-977	-0-	1906	2		N	-0-			7
02		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			7
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			7
*04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			7
05		2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923	2		N	-0-			7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11342 - 12586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2			N	-0-	-0-
01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2			N	-0-	-0-
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2			N	-0-	-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2			N	-0-	-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2			N	-0-	-0-
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2			N	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559	
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2			N	-0-	-0-
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2			N	-0-	-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2			N	-0-	-0-
03	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
04	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545 2			N	-0-	-0-
05	3286 X	2593	-0-	-693	-0-	2593 2			N	-0-	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 12829	
12	6727 X	6329	-0-	-398	-0-	6329 2			N	-0-	-0-
01	6727 X	5139	-0-	-1588	-0-	5139 2			N	-0-	-0-
02	6264 X	3114	-0-	-3150	-0-	3114 2			N	-0-	-0-
03	6665 X	3165	-0-	-3500	-0-	3165 2			N	-0-	-0-
04	6240 X	2040	-0-	-4200	-0-	2040 2			N	-0-	-0-
05	6324 X	1185	-0-	-5139	-0-	1185 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859	
12	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	2699 2			N	-0-	3
*01	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	2576 2			N	-0-	3
02	2523 X	1966	-0-	-557	-0-	1966 2			N	-0-	3
03	2697 X	1902	-0-	-795	-0-	1902 2			N	-0-	3
04	2610 X	2196	-0-	-414	-0-	2195 2	1 9	N	1	1 1	3
05	2697 X	2668	-0-	-29	-0-	2667 2	1 9	N	1	1 8	3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202	
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2			N	-0-	-0-
*01	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 2			N	-0-	-0-
02	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2			N	-0-	-0-
03	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 2			N	-0-	-0-
*04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2			N	-0-	-0-
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848	
12	3565 X	2779	-0-	-786	-0-	2779 2			N	-0-	-0-
01	3565 X	1871	-0-	-1694	-0-	1871 2			N	-0-	-0-
02	3335 X	2643	-0-	-692	-0-	2643 2			N	-0-	-0-
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2			N	-0-	-0-
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2			N	-0-	-0-
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872	
12	3968 X	3514	-0-	-454	-0-	3514 2			N	-0-	-0-
*01	3968 X	3260	-0-	-708	-0-	3259 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	3712 X	3636	-0-	-76	-0-	3636 2			N	-0-	-0-
03	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	3453 2			N	-0-	-0-
*04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3409 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	3875 X	3636	-0-	-239	-0-	3633 2	3 9	N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6014 X	5491	-0-	-523	-0-	5491 2		N	-0-		-0-
*01		6014 X	5418	-0-	-596	-0-	5416 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02		5626 X	2404	-0-	-3222	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
03		5921 X	3759	-0-	-2162	-0-	3759 2		N	-0-		-0-
04		5310 X	2959	-0-	-2351	-0-	2956 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		5487 X	2826	-0-	-2661	-0-	2823 2	3 9	N	3	3 8	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
12		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2		N	-0-		-0-
*01		3844 X	3137	-0-	-707	-0-	3137 2		N	-0-		-0-
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
*04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3895 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794 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												
12		2976 X	1787	-0-	-1189	-0-	1787 2		N	-0-		37
*01		2976 X	2400	-0-	-576	-0-	2400 2		N	-0-		37
02		2349 N	1701	-0-	-648	-0-	1701 2		N	-0-		37
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-		37
04		2310 N	1704	-0-	-606	-0-	1704 2		N	-0-		37
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 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												
12		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		-0-
*01		2666 N	2659	-0-	-7	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
02		2291 N	2168	-0-	-123	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
03		2821 N	2784	-0-	-37	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
04		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 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												
12		434 X	67	-0-	-367	-0-	67 2		N	-0-		-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
12		2263 X	2099	-0-	-164	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
*01		2356 X	2088	-0-	-268	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
02		2001 N	1909	-0-	-92	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
03		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
04		2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
05		2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2027 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												
12		10726 X	9779	-0-	-947	-0-	9779 2		N	-0-		-0-
*01		8835 X	8454	-0-	-381	-0-	8452 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362 2		N	-0-		-0-
03		9765 X	6842	-0-	-2923	-0-	6842 2		N	-0-		-0-
04		9450 X	9113	-0-	-337	-0-	9111 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		10013 X	9016	-0-	-997	-0-	9014 2	2 9	N	2	2 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	261568	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12060	- 13849
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		N	-0-		-0-
*01		4743 X	3778	-0-	-965	-0-	3778 2		N	-0-		-0-
02		4582 X	3564	-0-	-1018	-0-	3564 2		N	-0-		-0-
03		4898 X	3939	-0-	-959	-0-	3939 2		N	-0-		-0-
04		4740 X	3222	-0-	-1518	-0-	3222 2		N	-0-		-0-
05		4650 X	3047	-0-	-1603	-0-	3047 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262212	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	13777	PERF.11318	- 13777
12		2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
*01		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
*04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3632	-0-	532	532	3632 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
12		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2		N	-0-		-0-
*01		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-		-0-
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		N	-0-		-0-
03		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-		-0-
*04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4469 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		17H	RRCID ->	264698	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	13960	PERF.14148	- 17600
12		3224 X	2181	-0-	-1043	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	3204	-0-	-113	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
02		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
03		4123 X	4052	-0-	-71	-0-	4052 2		N	-0-		-0-
04		3990 X	3625	-0-	-365	-0-	3625 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3430	-0-	-693	-0-	3430 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
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
01		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-		-0-
02		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
03		2728 X	2166	-0-	-562	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
04		2640 X	2092	-0-	-548	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2161	-0-	-567	-0-	2161 2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	264881	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	13431	PERF.11844	- 13296
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-		19
01		2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382 2		N	-0-		19
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-		19
*03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2385 2	1 9	N	1	1 1	19
*04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		19
05		2015 N	1477	-0-	-538	-0-	1477 2		N	-0-		19

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	264944	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	13340	PERF.10878	- 13234
12		2170 X	1022	-0-	-1148	-0-	1022 2		N	-0-		20
*01		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		20
02		1943 X	1844	-0-	-99	-0-	1844 2		N	-0-		20
03		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		20
04		2250 X	2061	-0-	-189	-0-	2059 2	2 9	N	2	2 1	20
05		2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2266 2		N	-0-		20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
12		2914 X	2236	-0-	-678	-0-	2236	2			N	-0-	
*01		3193 X	2594	-0-	-599	-0-	2594	2			N	-0-	
02		2987 X	1819	-0-	-1168	-0-	1819	2			N	-0-	
03		3193 X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2			N	-0-	
04		2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2263	2			N	-0-	
05		2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1832	2	1	9	N	-0-	
												1	8

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812													
12		5177 X	4808	-0-	-369	-0-	4808	2			N	-0-	
*01		5177 X	4538	-0-	-639	-0-	4538	2			N	-0-	
02		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-	
03		4805 X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2			N	-0-	
04		4650 X	4528	-0-	-122	-0-	4527	2	1	9	N	-0-	
05		4805 X	4689	-0-	-116	-0-	4689	2			N	-0-	
												1	1

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		3100 N	22896	-0-	19796	19796	22889	2	7	9	N	-0-	
												6	8

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852													
12		3100 N	2556	-0-	-544	3794	2556	2			N	-0-	
*01		3100 N	2624	-0-	-476	3318	2624	2			N	-0-	
02		2900 N	1654	-0-	-1246	2072	1654	2			N	-0-	
03		3100 N	2556	-0-	-544	1528	2556	2			N	-0-	
*04		3000 N	2371	-0-	-629	899	2371	2			N	-0-	
05		3100 N	2396	-0-	-704	195	2396	2			N	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867													
12		2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			N	-0-	
*01		2263 X	1715	-0-	-548	-0-	1715	2			N	-0-	
02		1595 N	1533	-0-	-62	-0-	1533	2			N	-0-	
03		1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2			N	-0-	
*04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-	
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288													
12		1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1118	2	1	9	N	-0-	
*01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	
*02		1363 N	1149	-0-	-214	-0-	1149	2			N	-0-	
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	
04		1050 N	980	-0-	-70	-0-	979	2	1	9	N	-0-	
05		1240 N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-	
												1	1

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
12		2669 N	2089	-0-	-580	-0-	90	1	1999	2	N	-0-	
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	N	-0-	
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	
												33	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		37	RRCID ->	266304	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13988	PERF.11489 - 13852
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3317 X	2578	-0-	-739	-0-	2578	2		N	-0-	-0-
*01	3317 X	2360	-0-	-957	-0-	2360	2		N	-0-	-0-
02	3103 X	2524	-0-	-579	-0-	2524	2		N	-0-	-0-
03	3317 X	2478	-0-	-839	-0-	2478	2		N	-0-	-0-
04	2700 X	2642	-0-	-58	-0-	2641	2	1	9	N	-0-
05	2697 X	2563	-0-	-134	-0-	2563	2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	266309	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11045 - 13208
12	4247 X	3803	-0-	-444	-0-	3803	2		N	-0-	-0-
*01	4247 X	2839	-0-	-1408	-0-	2838	2	1	9	N	-0-
02	3973 X	3416	-0-	-557	-0-	3416	2		N	-0-	-0-
03	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	3710	2		N	-0-	-0-
04	3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3305	2	2	9	N	-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3883	2	2	9	N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		34	RRCID ->	266310	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	14046	PERF.12118 - 12821
12	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2		N	-0-	2
*01	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2		N	-0-	2
02	2726 X	1941	-0-	-785	-0-	1941	2		N	-0-	2
03	2914 X	1557	-0-	-1357	-0-	1557	2		N	-0-	2
04	2700 X	2624	-0-	-76	-0-	2624	2		N	-0-	2
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-	2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11545 - 12968
12	1612 N	891	-0-	-721	-0-	891	2		N	-0-	-0-
01	1953 N	754	-0-	-1199	-0-	754	2		N	-0-	-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-	-0-
05	2294 N	1709	-0-	-585	-0-	1709	2		N	-0-	-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13340 - 18503
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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
12	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2		N	-0-	-0-
*01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	-0-
03	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2		N	-0-	-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	419	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
12	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2		N	-0-	-0-
*01	8184 X	7803	-0-	-381	-0-	7803	2		N	-0-	-0-
02	7656 X	6802	-0-	-854	-0-	6802	2		N	-0-	-0-
03	8246 X	7466	-0-	-780	-0-	7466	2		N	-0-	-0-
04	7980 X	4639	-0-	-3341	-0-	4639	2		N	-0-	-0-
05	8246 X	7367	-0-	-879	-0-	7367	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11449	- 12849		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17019 X	15695	-0-	-1324	-0-	15695	2			N	-0-			-0-
*01	16430 X	13964	-0-	-2466	-0-	13964	2			N	-0-			-0-
02	15283 X	14894	-0-	-389	-0-	14894	2			N	-0-			-0-
03	15965 X	14006	-0-	-1959	-0-	14006	2			N	-0-			-0-
*04	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-			-0-
05	15934 X	12236	-0-	-3698	-0-	12236	2			N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #:		01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11059	- 17522		
12	15128 X	11788	-0-	-3340	-0-	11788	2			N	-0-			-0-
*01	13454 X	8740	-0-	-4714	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
02	10904 X	9560	-0-	-1344	-0-	9560	2			N	-0-			-0-
03	11780 X	10373	-0-	-1407	-0-	10373	2			N	-0-			-0-
04	11400 X	8730	-0-	-2670	-0-	8730	2			N	-0-			-0-
05	11780 X	9859	-0-	-1921	-0-	9859	2			N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11017	- 16580		
12	7285 X	5941	-0-	-1344	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
*01	7316 X	6094	-0-	-1222	-0-	6094	2			N	-0-			-0-
02	6844 X	4568	-0-	-2276	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
03	7316 X	5852	-0-	-1464	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
04	6780 X	4885	-0-	-1895	-0-	4885	2			N	-0-			-0-
05	6107 X	5386	-0-	-721	-0-	5386	2			N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12449	- 17373		
12	59985 X	47126	-0-	-12859	-0-	47126	2			N	-0-			-0-
01	54188 X	44371	-0-	-9817	-0-	44371	2			N	-0-			-0-
02	49358 X	43811	-0-	-5547	-0-	43811	2			N	-0-			-0-
03	52669 X	43160	-0-	-9509	-0-	43160	2			N	-0-			-0-
04	47970 X	31835	-0-	-16135	-0-	31835	2			N	-0-			-0-
05	47120 X	20724	-0-	-26396	-0-	20724	2			N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12477	- 13445		
12	16709 X	13997	-0-	-2712	-0-	13997	2			N	-0-			-0-
01	16120 X	13673	-0-	-2447	-0-	13673	2			N	-0-			-0-
02	14181 X	12340	-0-	-1841	-0-	12340	2			N	-0-			-0-
03	14725 X	12892	-0-	-1833	-0-	12892	2			N	-0-			-0-
04	13950 X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-			-0-
05	14012 X	12430	-0-	-1582	-0-	12430	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.12730	- 13910
12	1054 X	328	-0-	-726	-0-	12	1	315	2	Y	1			9
01	1054 X	288	-0-	-766	-0-	8	1	280	2	Y	-0-			9
02	377 N	266	-0-	-111	-0-	10	1	256	2	Y	-0-			9
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	6	1	139	2	Y	1			10
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1	9			Y	-0-			10
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690					
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	1			1
						1	9							
01	620 N	166	-0-	-454	-0-	5	1	161	2	Y	-0-			1
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	7	1	175	2	Y	-0-			1
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	7	1	164	2	Y	1			2
						1	9							
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2

HOLMES "A"				WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930			
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	Y	2			3
						2	9							
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	34	1	1163	2	Y	-0-			3
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-			3
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	798	2	Y	4			7
						4	9							
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			7
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			7

GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580			
12	3100 N	3431	-0-	331	369	156	1	3275	2	Y	-0-			29
01	3100 N	3125	-0-	25	394	86	1	3039	2	Y	-0-			29
02	3390 X	2996	-0-	-394	-0-	42	1	2954	2	Y	-0-			29
03	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	86	1	2696	2	Y	-0-			29
*04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	29	6	-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-

GRIZZLY				WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530			
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	6	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	3	RRCID -> 207008	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 14510	
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
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	Y	49
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	49
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	49
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	49
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LEWIS "B"		WELL #:	7	RRCID -> 207374	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 14625	- 14645	
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	143 1	5065 2	Y	-0-
02	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	128 1	8945 2	Y	-0-
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	108 1	3386 2	Y	-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-

LEWIS "B"		WELL #:	5	RRCID -> 207430	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 14824	PERF. 14540	- 14560	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLACK		WELL #:	1	RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 14788	PERF. 8817	- 14476	
12	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	115 1	2406 2	Y	19
01	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	69 1	2456 2	Y	21
						2 9			
02	2929 X	2307	-0-	-622	-0-	33 1	2271 2	Y	24
						3 9			
03	2635 X	2422	-0-	-213	-0-	74 1	2345 2	Y	27
						3 9			
04	2550 X	2044	-0-	-506	-0-	36 1	2008 2	Y	27
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	27

LEWIS "B"		WELL #:	8	RRCID -> 209593	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928	- 14595	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2

HOLMES "A"		WELL #:	5	RRCID -> 210645	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A		
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	106 1	2713 2	Y	26
						4 9			
01	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	77 1	2609 2	Y	26
02	3190 X	1286	-0-	-1904	-0-	48 1	1238 2	Y	26
03	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	92 1	2289 2	Y	37
						12 9			
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	37
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.//	881167											
LEWIS "B"		WELL #:	10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14446 - 14466			
12		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				Y	-0-	3 1		1
01		3937 X	1233	-0-	-2704	-0-	34	1	1199	2	Y	-0-		1
02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	63	1	4394	2	Y	-0-		1
03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	119	1	3739	2	Y	3		4
							3	9						
04		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	-0-		4
05		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-		4

HOLMES "A"		WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970			
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:	12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13028 - 14708			
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2057	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	45	1	1603	2	Y	1		3
							1	9						
02		2030 X	107	-0-	-1923	-0-	2	1	105	2	Y	-0-		3
03		2170 X	209	-0-	-1961	-0-	6	1	203	2	Y	-0-		3
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-		3
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		3

LEWIS "B"		WELL #:	9	RRCID ->	215784	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	8740 - 14460			
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	-0-		-0-
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	24	1	853	2	Y	-0-		-0-
02		928 N	862	-0-	-66	-0-	12	1	850	2	Y	-0-		-0-
03		961 N	820	-0-	-141	-0-	25	1	795	2	Y	-0-		-0-
04		840 N	524	-0-	-316	-0-	9	1	515	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #:	18	RRCID ->	216557	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13950 - 13970			
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	Y	2		3
01		1302 N	908	-0-	-394	-0-	908	2			Y	-0-		3
02		1015 N	1014	-0-	-1	-0-	1014	2			Y	-0-		3
03		992 N	810	-0-	-182	-0-	806	2	4	9	Y	4		7
04		870 N	46	-0-	-824	-0-	46	2			Y	-0-		7
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		7

HOLMES "A"		WELL #:	13	RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A			
12		1457 X	1371	-0-	-86	-0-	51	1	1318	2	Y	2		3
							2	9						
01		2449 X	1361	-0-	-1088	-0-	39	1	1322	2	Y	-0-		3
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-		3
03		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	46	1	1144	2	Y	5		8
							6	9						
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		8
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790		
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	59 1	1999 2	Y	5	16 1	9	
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	6 9	1169 2	Y	1		10	
02	1479 X	422	-0-	-1057	-0-	1 9	416 2	Y	-0-		10	
03	2077 X	927	-0-	-1150	-0-	6 1	2 9	Y	2		12	
04	2010 X	111	-0-	-1899	-0-	925 2		Y	-0-		12	
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	111 2		Y	-0-		12	
WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510				
12	3379 X	2664	-0-	-715	-0-	121 1	2539 2	Y	4	4 1	5	
01	2542 X	1849	-0-	-693	-0-	4 9	1797 2	Y	1		6	
02	2407 X	972	-0-	-1435	-0-	51 1	958 2	Y	-0-		6	
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	1 9	2622 2	Y	3		9	
04	2580 X	1552	-0-	-1028	-0-	14 1	1525 2	Y	-0-		9	
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	83 1		Y	-0-		9	
WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390				
12	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	3 9	2993 2	Y	-0-	20 1	5	
01	3193 X	2599	-0-	-594	-0-	71 1	2528 2	Y	-0-		5	
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	38 1	2667 2	Y	-0-		5	
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	84 1	2631 2	Y	-0-		5	
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	27 1	1500 2	Y	-0-		5	
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		5	
WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806				
12	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	160 1	3358 2	Y	8	54 1	21	
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	9 9	3592 2	Y	3		24	
02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	101 1	3661 2	Y	-0-		24	
03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	3 9	5088 2	Y	10		34	
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	52 1	3047 2	Y	-0-		34	
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	162 1		Y	-0-		34	
WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A				
12	1798 X	1416	-0-	-382	-0-	11 9	1360 2	Y	3		122	
01	1891 N	1286	-0-	-605	-0-	3 9	1249 2	Y	-0-		122	
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	50 1	1297 2	Y	-0-		122	
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	36 1	903 2	Y	4		126	
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	4 9		Y	-0-		126	
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		126	
WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150				
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	* EOM BALANCE
12	T. A.	624	-0-	624	2140	23	1	601 2	Y	-0-		10
01	T. A.	635	-0-	635	2775	18	1	617 2	Y	-0-		10
02	2900 N	261	-0-	-2639	136	10	1	251 2	Y	-0-		10
03	618 N	482	-0-	-136	-0-	19	1	463 2	Y	-0-		10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		10

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430		
12	5425 X	62	-0-	-5363	-0-	3	1	59 2	Y	-0-	30 1	7
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				Y	-0-		7
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-		7
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		7
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		7
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490		
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977 2	Y	-0-		2
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	22	1	788 2	Y	-0-		2
02	1305 N	819	-0-	-486	-0-	12	1	807 2	Y	-0-		2
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	38	1	1181 2	Y	-0-		2
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	16	1	896 2	Y	-0-		2
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		2

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170		
12	7254 X	4052	-0-	-3202	-0-	184	1	3868 2	Y	-0-		54
01	6231 X	3955	-0-	-2276	-0-	108	1	3840 2	Y	6		60
02	5307 X	3805	-0-	-1502	-0-	54	1	3738 2	Y	12		72
03	4092 X	3970	-0-	-122	-0-	122	1	3835 2	Y	12		84
04	3960 X	2349	-0-	-1611	-0-	41	1	2308 2	Y	-0-		84
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-		84

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560		
12	1085 X	61	-0-	-1024	-0-	61	2		N	-0-		163
01	434 X	263	-0-	-171	-0-	263	2		N	-0-		163
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-		163
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		163
04	240 X	106	-0-	-134	-0-	106	2		N	-0-		163
05	1240 X	150	-0-	-1090	-0-	150	2		N	-0-		163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240			PERF.13920 - 13940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	1
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	3
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	3	9			Y	4
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310		
12	2294 N	1486	-0-	-808	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-
01	1953 N	783	-0-	-1170	-0-	22	1	761	2	Y	-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	19	1	1341	2	Y	-0-
03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	43	1	1366	2	Y	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	2	Y	-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A		
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	58	1	1488	2	Y	-0-
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	65	1	2199	2	Y	-0-
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	86	1	2235	2	Y	4
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	2201	2	Y	-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-
05	868 N	38	-0-	-830	-0-	38	2			Y	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A		
12	1085 X	583	-0-	-502	-0-	22	1	560	2	Y	1
01	1767 X	599	-0-	-1168	-0-	17	1	582	2	Y	-0-
02	1653 X	631	-0-	-1022	-0-	24	1	607	2	Y	-0-
03	1767 X	538	-0-	-1229	-0-	21	1	515	2	Y	2
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-
05	682 X	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386		
12	3100 N	5661	-0-	2561	2561	257	1	5404	2	Y	-0-
01	3100 N	3288	-0-	188	2749	90	1	3198	2	Y	-0-
02	2900 N	3078	-0-	178	2927	44	1	3034	2	Y	-0-
03	4238 X	1311	-0-	-2927	-0-	40	1	1271	2	Y	-0-
*04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	14273 - 14459				
12	1519 X	1129	-0-	-390	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-				7
01	1457 X	1022	-0-	-435	-0-	28	1	994	2	Y	-0-				7
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	14	1	949	2	Y	-0-				7
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	Y	-0-				7
04	990 N	460	-0-	-530	-0-	8	1	452	2	Y	-0-				7
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				7

HOLMES "A"		WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	N/A				
12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1872	2	Y	-0-				87
01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1820	2	Y	-0-				87
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	72	1	1864	2	Y	3				90
						3	9								
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	-0-				90
04	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	2			Y	-0-				90
05	403 N	69	-0-	-334	-0-	69	2			Y	-0-				90

POLAR		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14270 - 14398				
12	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	130	1	2718	2	N	19	193	1		35
						21	9								
01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	68	1	2411	2	N	20				55
						22	9								
02	2755 N	2449	-0-	-306	-0-	35	1	2414	2	N	-0-				55
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	N	-0-				55
04	2430 N	1860	-0-	-570	-0-	33	1	1827	2	N	-0-				55
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				55

HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050 - 14070				
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	Y	1				6
						1	9								
01	1240 N	514	-0-	-726	-0-	15	1	499	2	Y	-0-				6
02	725 N	504	-0-	-221	-0-	19	1	485	2	Y	-0-				6
03	775 N	412	-0-	-363	-0-	16	1	394	2	Y	2				8
						2	9								
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				8
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				8

LEWIS "B"		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700 - 13520				
12	3100 N	7327	-0-	4227	5973	333	1	6985	2	Y	8	2	1		8
						9	9								
01	3100 N	5082	-0-	1982	7955	139	1	4941	2	Y	2				10
						2	9								
02	14041 X	6086	-0-	-7955	-0-	86	1	6000	2	Y	-0-				10
03	7316 X	6673	-0-	-643	-0-	205	1	6461	2	Y	6				16
						7	9								
04	7080 X	3916	-0-	-3164	-0-	69	1	3847	2	Y	-0-				16
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-				16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	939	2	Y	2			3
						2	9							
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	Y	-0-			3
02	1276 N	1001	-0-	-275	-0-	37	1	964	2	Y	-0-			3
03	992 N	759	-0-	-233	-0-	29	1	727	2	Y	3			6
						3	9							
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			6
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			6

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A					
12	713 N	451	-0-	-262	-0-	17	1	433	2	Y	1			1
						1	9							
01	713 N	503	-0-	-210	-0-	14	1	489	2	Y	-0-			1
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	594	2	Y	-0-			1
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	2			3
						2	9							
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			3
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			3

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850					
12	7502 X	4496	-0-	-3006	-0-	204	1	4292	2	Y	-0-			-0-
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	234	1	8294	2	Y	-0-			-0-
02	7018 X	6520	-0-	-498	-0-	92	1	6428	2	Y	-0-			-0-
03	6417 X	5409	-0-	-1008	-0-	167	1	5242	2	Y	-0-			-0-
04	8250 X	2648	-0-	-5602	-0-	47	1	2601	2	Y	-0-			-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A					
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	-0-			13
01	1767 X	1654	-0-	-113	-0-	45	1	1608	2	Y	1			14
						1	9							
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	28	1	1931	2	Y	3			17
						3	9							
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	56	1	1756	2	Y	3			20
						3	9							
04	1590 N	1103	-0-	-487	-0-	19	1	1084	2	Y	-0-			20
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			20

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A					
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	Y	-0-	6	1	2
01	3100 N	3516	-0-	416	-0-	97	1	3419	2	Y	-0-			2
02	2900 N	4160	-0-	1260	-0-	59	1	4101	2	Y	-0-			2
03	3100 N	4612	-0-	1512	-0-	142	1	4470	2	Y	-0-			2
04	5955 X	2767	-0-	-3188	-0-	49	1	2718	2	Y	-0-			2
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			2

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230					
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-			15
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	158	1	5599	2	Y	-0-			15
02	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	104	1	7261	2	Y	-0-			15
03	2697 X	2527	-0-	-170	-0-	78	1	2449	2	Y	-0-			15
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			15
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 12791 - 14180						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	179	1	3766	2	Y	-0-					21
01	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	305	1	10818	2	Y	11					32
02	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	123	1	8556	2	Y	16					48
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	142	1	4480	2	Y	8					56
04	7830 X	2597	-0-	-5233	-0-	46	1	2551	2	Y	-0-					56
05	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					56
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A						
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	132	1	2769	2	Y	-0-					8
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	2	Y	1					9
02	5423 X	4954	-0-	-469	-0-	70	1	4877	2	Y	6					15
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	239	1	7513	2	Y	9					24
04	5610 X	5043	-0-	-567	-0-	89	1	4954	2	Y	-0-					24
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					24
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. N/A						
12	1240 X	1152	-0-	-88	-0-	35	1	1114	2	Y	3					98
01	1240 X	1229	-0-	-11	-0-	26	1	1203	2	Y	-0-					98
02	1276 N	1159	-0-	-117	-0-	41	1	1116	2	Y	2					100
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	Y	2					102
04	1200 N	905	-0-	-295	-0-	21	1	884	2	Y	-0-					102
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					102
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A						
12	5177 X	4106	-0-	-1071	-0-	187	1	3919	2	Y	-0-					38
01	5177 X	1898	-0-	-3279	-0-	52	1	1844	2	Y	2					40
02	1885 X	1383	-0-	-502	-0-	20	1	1360	2	Y	3					43
03	2015 X	1564	-0-	-451	-0-	48	1	1513	2	Y	3					46
04	1950 X	1315	-0-	-635	-0-	23	1	1292	2	Y	-0-					46
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					46
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A						
12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	331	1	6953	2	Y	15	10	1			18
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	116	1	4115	2	Y	5					23
02	6380 X	5355	-0-	-1025	-0-	76	1	5279	2	Y	-0-					23
03	7316 X	5521	-0-	-1795	-0-	170	1	5340	2	Y	10					33
04	7080 X	1674	-0-	-5406	-0-	30	1	1644	2	Y	-0-					33
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	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
		WELL #:		21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890	-		13530		
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #:		6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928	-		13450		
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	164	1	3451	2	Y	-0-	5	1			1
01		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	59	1	2078	2	Y	-0-					1
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	49	1	3432	2	Y	-0-					1
03		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	89	1	2800	2	Y	-0-					1
04		2250 X	1330	-0-	-920	-0-	23	1	1307	2	Y	-0-					1
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					1
		WELL #:		24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820	-		14490		
12		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-	2	1			-0-
01		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	86	1	3051	2	Y	-0-					-0-
02		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	42	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	69	1	2188	2	Y	-0-					-0-
04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #:		23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888	-		14626		
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	6	1			2
01		5084 X	1410	-0-	-3674	-0-	39	1	1369	2	Y	-0-	2				4
							2	9									
02		4756 X	1438	-0-	-3318	-0-	20	1	1418	2	Y	-0-					4
03		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					4
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					4
FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PRATT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:		1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260	-		8647		
12		1271 N	595	-0-	-676	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*01		806 N	387	-0-	-419	-0-					Y	-0-					-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
SADLER		//CONT.// //CONT.//	30321 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8250	-		8630		
12		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990										
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		40
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		40
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		40
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		40
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 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										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106										
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
02	1218 N	727	-0-	-491	-0-	727 2	N	-0-		-0-
03	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415 2	N	-0-		-0-
04	1260 N	284	-0-	-976	-0-	284 2	N	-0-		-0-
05	775 N	244	-0-	-531	-0-	244 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182										
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2	N	-0-		14
*01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	-0-		14
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		14
*03	930 N	385	-0-	-545	-0-	385 2	N	-0-		14
04	900 N	615	-0-	-285	-0-	615 2	N	-0-		14
05	930 N	652	-0-	-278	-0-	652 2	N	-0-		14

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419										
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 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										
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-		-0-
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2	N	-0-		-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2	N	-0-		-0-
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	92	2	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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		
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
*02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161		
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4078	-0-	978	-0-	978	4078	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453		
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	378	2	N	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-			-0-
04	570 N	176	-0-	-394	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	403 N	84	-0-	-319	-0-	84	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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-			30
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			30
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	278	2	N	-0-			30
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2	N	-0-			30
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2	N	-0-			30
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2	N	-0-			30

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219		
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970		
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111	2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2	N	-0-			-0-
05	434 N	38	-0-	-396	-0-	38	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656	
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	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084	
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534	
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870			
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318	
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782			
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238			
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-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196323	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 8798 - 9964
M	O	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID ->	196324	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8902 - 9647
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	206178	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF. 8981 - 9762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	207382	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12923	PERF. 8934 - 10194
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	207384	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8931 - 10145
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	207388	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13208	PERF. 8928 - 10024
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	207489	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	13545	PERF. 8861 - 12305
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	209005	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF. 8984 - 10254
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	209309	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8814 - 10103
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	211793	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 8878 - 10060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212680	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8819 - 9343
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841 - 9905		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8976 - 10064		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8522 - 9538		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8961 - 9486		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229524	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF. 8843 - 9694		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GIBSON		WELL #:		13	RRCID ->	229539	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8603 - 9820		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229833	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8817 - 10058		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
HALL, F. L.			WELL #:	14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9003 - 9623			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	8733 - 9879			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GIBSON			WELL #: 17			RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8			RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19			RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656		
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	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253263	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8680 - 9580
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	254614	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8473 - 8708
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	254616	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF. 8301 - 9491
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8764 - 9138
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255169	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF. 8659 - 8720
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	255924	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8938 - 9786
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255947	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 8700 - 9122
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID ->	255966	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 9146 - 10123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID ->	256674	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF. 8971 - 10259	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	79	-0-	79	162028	79 2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	76	-0-	76	162104	76 2	N	-0-		-0-
02	SWR 10	247	-0-	247	162351	247 2	N	-0-		-0-
03	SWR 10	134	-0-	134	162485	134 2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	35	-0-	35	162520	35 2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	432	-0-	432	162952	432 2	N	-0-		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341		
12	1054 X	150	-0-	-904	-0-	150 2	N	-0-		20
*01	1054 X	113	-0-	-941	-0-	113 2	N	-0-		20
02	986 X	64	-0-	-922	-0-	64 2	N	-0-		20
03	155 X	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-		20
04	150 X	81	-0-	-69	-0-	81 2	N	-0-		20
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	83 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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	1710	2		N	-0-				-0-
*01	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1613	2	7	9	N	6	6	1	-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	N	9	9	1	-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1979	2	10	9	N	9	9	8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022															
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065															
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1607	2	10	9	N	9	9	8	-0-
*01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1264	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4	4	8	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 120340	COMPL. DATE 02/18/1986	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8821	- 8844		
M	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GRIZZLY				WELL #: 1	RRCID -> 205891	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 9238	- 9417		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314				
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9328						
M	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
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					25
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	-0-					25
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					25
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					25
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					25
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT)													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC													
HUFFMAN, EVA													
WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850													
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			30
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			30
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			30
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			30
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			30

VALENCE OPERATING COMPANY													
HUFFMAN "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FARRAR, SE.													
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP													
HOLIDAY RESOURCES "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440													
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539													
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 18	RRCID -> 212681	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 12970	PERF. 8679	- 8724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 218119	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8092	- 8158			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 221496	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8272	- 8470			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 4	RRCID -> 223390	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8663	- 9316			
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-			-0-
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.			WELL #: 16	RRCID -> 224808	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 13415	PERF. 8474	- 8539			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #: 12	RRCID -> 225593	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 8540	- 8648			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:	12	RRCID ->	233535	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8504 - 8656	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	9	RRCID ->	238965	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8436 - 8592	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:	19	RRCID ->	247585	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	8514 - 8684	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID ->	247594	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8570 - 8706	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	16	RRCID ->	247876	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8730 - 8873	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	247959	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8266 - 8496	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	247966	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	8532 - 8664	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	9	RRCID ->	248714	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8708 - 8872	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	23
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	23
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	56 2	N	-0-	23
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	23
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-	23
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	23

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2	N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID -> 205892	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8932	- 8952		
M	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	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 207076	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 14980	PERF. 8925	- 9035		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 207953	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 8826	- 8836		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		LEWIS "B"		//CONT.// 30325 750	//CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		LEWIS "B"		//CONT.// 30325 750	//CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
				WELL #: 7		RRCID -> 211533	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8937	- 9061			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 211690	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 8918			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #:	15	RRCID ->	242943	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	8700 - 8852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:	18	RRCID ->	243431	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9036 - 9149
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:	20	RRCID ->	244632	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	9001 - 9144
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:	11	RRCID ->	244656	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8646 - 8778
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:	6	RRCID ->	245123	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	8779 - 8915
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TWEENER			WELL #:	4	RRCID ->	245786	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	8796 - 8936
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:	7	RRCID ->	251127	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	8684 - 8808
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #:	22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9019 - 9149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:	14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 8802
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC FAZZINO, LEE UNIT				30445 075 923444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON					
			WELL #:	1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	15470 - 16046
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764												
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935												
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON					
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935								
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF.	9598 - 9926
M	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133	
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC				100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	8343 - 11390
12	369 N	72	-0-	-297	-0-	72 2	Y	-0-			-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-			-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-			-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465
12	645 N	123	-0-	-522	-0-	123 2	Y	-0-			-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-			-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-			-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-			-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			-0-	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-			-0-	
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-			-0-	
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-			-0-	
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	3291	-0-	291	291	3291 2	N	-0-			-0-	
05	3100 N	3911	-0-	811	1102	3911 2	N	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445
12	286 N	149	-0-	-137	-0-	149 2	Y	-0-			-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-			-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-			-0-	
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2	Y	-0-			-0-	
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2	Y	-0-			-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936														
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139								
M	O	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155								
12	1627 N	360	-0-	-1267	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440								
12	3100 N	1028	-0-	-2072	2116	1028	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1004	-0-	-2096	20	1004	2			Y	-0-					-0-
02	986 N	963	-0-	-23	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936							
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		-0-
01	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	1594	2		-0-
02	1943 N	1487	-0-	-456	-0-	1487	2		-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		-0-
05	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2		-0-

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384	
12	3100 N	1145	-0-	-1955	3489	1145	2	Y	-0-
01	3100 N	1160	-0-	-1940	1549	1160	2	Y	-0-
02	2603 N	1054	-0-	-1549	-0-	1054	2	Y	-0-
03	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2	Y	-0-
04	1110 N	947	-0-	-163	-0-	947	2	Y	-0-
05	1116 N	619	-0-	-497	-0-	619	2	Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544	
12	136 N	-0-	-0-	-136	-0-			Y	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678	
12	3100 N	1642	-0-	-1458	6638	1642	2	Y	-0-
01	3100 N	1906	-0-	-1194	5444	1906	2	Y	-0-
02	2900 N	1711	-0-	-1189	4255	1711	2	Y	-0-
03	3100 N	1697	-0-	-1403	2852	1697	2	Y	-0-
04	3000 N	1542	-0-	-1458	1394	1542	2	Y	-0-
05	2963 N	1569	-0-	-1394	-0-	1569	2	Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561	
12	2991 N	794	-0-	-2197	-0-	794	2	Y	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	Y	-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2	Y	-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-
05	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936										
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	1679	-0-	-1793	-0-	1679	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	1575	-0-	-1835	-0-	1575	2	Y	-0-			-0-
02	2668 X	1801	-0-	-867	-0-	1801	2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	1941	-0-	-291	-0-	1941	2	Y	-0-			-0-
04	1800 X	1540	-0-	-260	-0-	1540	2	Y	-0-			-0-
05	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871	2	Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287				
12	3100 N	1199	-0-	-1901	2683	1199	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1195	-0-	-1905	778	1195	2	Y	-0-			-0-
02	1893 N	1115	-0-	-778	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2	Y	-0-			-0-
DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753				
12	3100 N	653	-0-	-2447	972	653	2	Y	-0-			-0-
01	1688 N	716	-0-	-972	-0-	716	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	610	-0-	-144	-0-	610	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480				
12	3100 N	1118	-0-	-1982	3312	1118	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1384	-0-	-1716	1596	1384	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2534	-0-	-366	1230	2534	2	Y	-0-			-0-
03	2390 N	1160	-0-	-1230	-0-	1160	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	503	-0-	-847	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2	Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540				
12	3100 N	856	-0-	-2244	1521	856	2	Y	-0-			-0-
01	2354 N	833	-0-	-1521	-0-	833	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	626	-0-	-128	-0-	626	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON		WELL #:		7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378				
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3100 N	1383	-0-	-1717	3500	1383 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	870	-0-	-2230	1270	870 2			Y	-0-			-0-
02		2090 N	820	-0-	-1270	-0-	820 2			Y	-0-			-0-
03		1395 N	1080	-0-	-315	-0-	1080 2			Y	-0-			-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			Y	-0-			-0-
05		868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320				
12		3100 N	2659	-0-	-441	10220	2659 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	2610	-0-	-490	9730	2610 2			Y	-0-			-0-
02		2900 N	2387	-0-	-513	9217	2387 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2640	-0-	-460	8757	2640 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2517	-0-	-483	8274	2517 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2510	-0-	-590	7684	2510 2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468				
12		3100 N	1731	-0-	-1369	5897	1731 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1653	-0-	-1447	4450	1653 2			Y	-0-			-0-
02		2900 N	1440	-0-	-1460	2990	1440 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1732	-0-	-1368	1622	1732 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1711	-0-	-1289	333	1711 2			Y	-0-			-0-
05		1914 N	1581	-0-	-333	-0-	1581 2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668				
12		3100 N	1900	-0-	-1200	4982	1900 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1803	-0-	-1297	3685	1803 2			Y	-0-			-0-
02		2900 N	2126	-0-	-774	2911	2126 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1078	-0-	-2022	889	1078 2			Y	-0-			-0-
04		2101 N	1212	-0-	-889	-0-	1212 2			Y	-0-			-0-
05		2263 N	1119	-0-	-1144	-0-	1119 2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626				
12		3100 N	1353	-0-	-1747	3705	1353 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1093	-0-	-2007	1698	1093 2			Y	-0-			-0-
02		2418 N	720	-0-	-1698	-0-	720 2			Y	-0-			-0-
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			Y	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			Y	-0-			-0-
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426				
12		3100 N	1500	-0-	-1600	3678	1500 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1514	-0-	-1586	2092	1514 2			Y	-0-			-0-
02		2900 N	914	-0-	-1986	106	914 2			Y	-0-			-0-
03		1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1356 2			Y	-0-			-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			Y	-0-			-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON		WELL #:		12	RRCID ->	233489	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11297 - 12852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3100 N	1843	-0-	-1257	6342	1843 2		Y	-0-		-0-	
01		3100 N	1762	-0-	-1338	5004	1762 2		Y	-0-		-0-	
02		2900 N	1103	-0-	-1797	3207	1103 2		Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1430	-0-	-1670	1537	1430 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1737	-0-	-1263	274	1737 2		Y	-0-		-0-	
05		2319 N	2045	-0-	-274	-0-	2045 2		Y	-0-		-0-	

DOSS GU		WELL #:		15	RRCID ->	233628	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11232 - 11456		
12		12196 X	2122	-0-	-10074	-0-	2122 2		Y	-0-		-0-	
01		2015 X	1693	-0-	-322	-0-	1693 2		Y	-0-		-0-	
02		1885 X	1794	-0-	-91	-0-	1794 2		Y	-0-		-0-	
03		2015 X	1949	-0-	-66	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-	
04		1950 X	1935	-0-	-15	-0-	1935 2		Y	-0-		-0-	
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-		-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11058 - 13188		
12		231 N	64	-0-	-167	-0-	64 2		Y	-0-		-0-	
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		Y	-0-		-0-	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		Y	-0-		-0-	
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		-0-	
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-		-0-	
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-	

DOSS GU		WELL #:		12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11498 - 13150		
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-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11184 - 11214		
12		2703 N	537	-0-	-2166	-0-	537 2		Y	-0-		-0-	
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		Y	-0-		-0-	
02		522 N	434	-0-	-88	-0-	434 2		Y	-0-		-0-	
03		527 N	404	-0-	-123	-0-	404 2		Y	-0-		-0-	
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		Y	-0-		-0-	
05		465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2		Y	-0-		-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 - 11436		
12		3100 N	2041	-0-	-1059	6946	2041 2		Y	-0-		-0-	
01		3100 N	1613	-0-	-1487	5459	1613 2		Y	-0-		-0-	
02		2900 N	1738	-0-	-1162	4297	1738 2		Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1658	-0-	-1442	2855	1658 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1937	-0-	-1063	1792	1937 2		Y	-0-		-0-	
05		3100 N	2132	-0-	-968	824	2132 2		Y	-0-		-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11304 - 12736		
12		3100 N	1782	-0-	-1318	5865	1782 2		Y	-0-		-0-	
01		3100 N	1669	-0-	-1431	4434	1669 2		Y	-0-		-0-	
02		2900 N	1604	-0-	-1296	3138	1604 2		Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1721	-0-	-1379	1759	1721 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1467	-0-	-1533	226	1467 2		Y	-0-		-0-	
05		1824 N	1598	-0-	-226	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687	
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
12	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175 2	Y	-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	959	-0-	-172	-0-	959 2	Y	-0-			-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2	Y	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100	
12	2951 N	514	-0-	-2437	-0-	514 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	489 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	425	-0-	-97	-0-	425 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2	Y	-0-			-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	336 2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638	
12	3100 N	1583	-0-	-1517	3487	1583 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1503	-0-	-1597	1890	1503 2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	1561	-0-	-1339	551	1561 2	Y	-0-			-0-
03	2258 N	1707	-0-	-551	-0-	1707 2	Y	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-			-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330	
12	3100 N	1153	-0-	-1947	3090	1153 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	962	-0-	-2138	952	962 2	Y	-0-			-0-
02	2086 N	1134	-0-	-952	-0-	1134 2	Y	-0-			-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11270 - 12700	
12	3100 N	1221	-0-	-1879	3598	1221 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1045	-0-	-2055	1543	1045 2	Y	-0-			-0-
02	2667 N	1124	-0-	-1543	-0-	1124 2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 2	Y	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	943 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11400 - 12844	
12	3100 N	1769	-0-	-1331	5270	1769 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1762	-0-	-1338	3932	1762 2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	1604	-0-	-1296	2636	1604 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1839	-0-	-1261	1375	1839 2	Y	-0-			-0-
04	2818 N	1443	-0-	-1375	-0-	1443 2	Y	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296		PERF.11069 - 13050	
12	3100 N	957	-0-	-2143	2296	957 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1315	-0-	-1785	511	1315 2	Y	-0-			-0-
02	1651 N	1140	-0-	-511	-0-	1140 2	Y	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	2034	-0-	-1066	7237	2034	2		Y	-0-	-0-
01	3100 N	2091	-0-	-1009	6228	2091	2		Y	-0-	-0-
02	2900 N	1749	-0-	-1151	5077	1749	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	1803	-0-	-1297	3780	1803	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	3043	-0-	43	3823	3043	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	4435	-0-	1335	5158	4435	2		Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956	
12	3100 N	797	-0-	-2303	816	797	2		Y	-0-	-0-
01	1574 N	758	-0-	-816	-0-	758	2		Y	-0-	-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-	-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-	-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760	
12	3100 N	1471	-0-	-1629	4611	1471	2		Y	-0-	-0-
01	3100 N	1610	-0-	-1490	3121	1610	2		Y	-0-	-0-
02	2900 N	1397	-0-	-1503	1618	1397	2		Y	-0-	-0-
03	3070 N	1452	-0-	-1618	-0-	1452	2		Y	-0-	-0-
04	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1317	2		Y	-0-	-0-
05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292	
12	2854 N	637	-0-	-2217	-0-	637	2		Y	-0-	-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-	-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606	
12	3100 N	1243	-0-	-1857	2036	1243	2		Y	-0-	-0-
01	3100 N	1244	-0-	-1856	180	1244	2		Y	-0-	-0-
02	1334 N	1154	-0-	-180	-0-	1154	2		Y	-0-	-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-	-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693	
12	3100 N	610	-0-	-2490	29	610	2		Y	-0-	-0-
01	621 N	592	-0-	-29	-0-	592	2		Y	-0-	-0-
02	609 N	544	-0-	-65	-0-	544	2		Y	-0-	-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		Y	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960	
12	2026 N	402	-0-	-1624	-0-	402	2		Y	-0-	-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		Y	-0-	-0-
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	334	2		Y	-0-	-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		Y	-0-	-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		Y	-0-	-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936												
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	12823	X	2381	-0-	-10442	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
01	2666	N	2344	-0-	-322	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
02	2175	N	1944	-0-	-231	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
04	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	2		Y	-0-			-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096						
12	1652	N	396	-0-	-1256	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724						
12	3100	N	1370	-0-	-1730	-0-	4804	1370	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1341	-0-	-1759	-0-	3045	1341	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	979	-0-	-1921	-0-	1124	979	2	Y	-0-			-0-
03	1812	N	688	-0-	-1124	-0-	688	688	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	803	-0-	-487	-0-	803	803	2	Y	-0-			-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1074	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128						
12	3100	N	1225	-0-	-1875	-0-	3125	1225	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1203	-0-	-1897	-0-	1228	1203	2	Y	-0-			-0-
02	2367	N	1139	-0-	-1228	-0-	1139	1139	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	1151	2	Y	-0-			-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1212	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917						
12	3100	N	1011	-0-	-2089	-0-	2563	1011	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1148	-0-	-1952	-0-	611	1148	2	Y	-0-			-0-
02	1683	N	1072	-0-	-611	-0-	1072	1072	2	Y	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1182	2	Y	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1123	2	Y	-0-			-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	1176	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090						
12	3100	N	1209	-0-	-1891	-0-	1832	1209	2	Y	-0-			-0-
01	2630	N	798	-0-	-1832	-0-	798	798	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	478	-0-	-102	-0-	478	478	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	456	2	Y	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	871	2	Y	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	711	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716						
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2030	2	Y	-0-			-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1815	2	Y	-0-			-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1724	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	1586	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1220	-0-	-520	-0-	1220	1220	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	1283	1283	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
DOSS GU		WELL #:		25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	3100	N	859	-0-	-2241	3696	859	2		Y	-0-			-0-
01	3100	N	1624	-0-	-1476	2220	1624	2		Y	-0-			-0-
02	2900	N	930	-0-	-1970	250	930	2		Y	-0-			-0-
03	1461	N	1211	-0-	-250	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930				
12	3100	N	961	-0-	-2139	1938	961	2		Y	-0-			-0-
01	2793	N	855	-0-	-1938	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978				
12	2681	N	610	-0-	-2071	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539				
12	3100	N	816	-0-	-2284	929	816	2		Y	-0-			-0-
01	1722	N	793	-0-	-929	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
02	783	N	771	-0-	-12	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724				
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2		N	-0-			-0-
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2		N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906				
12	3100	N	1461	-0-	-1639	4760	1461	2		Y	-0-			-0-
01	3100	N	997	-0-	-2103	2657	997	2		Y	-0-			-0-
02	2900	N	1053	-0-	-1847	810	1053	2		Y	-0-			-0-
03	1457	N	344	-0-	-1113	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786				
12	3100	N	1652	-0-	-1448	5494	1652	2		Y	-0-			-0-
01	3100	N	1439	-0-	-1661	3833	1439	2		Y	-0-			-0-
02	2900	N	1623	-0-	-1277	2556	1623	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	1720	-0-	-1380	1176	1720	2		Y	-0-			-0-
04	2817	N	1641	-0-	-1176	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
05	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON		WELL #:		17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-			-0-
03	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-
04	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-
05	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952				
12	3100 N	1469	-0-	-1631	3801	1469	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1426	-0-	-1674	2127	1426	2			Y	-0-			-0-
02	2900 N	1167	-0-	-1733	394	1167	2			Y	-0-			-0-
03	1841 N	1447	-0-	-394	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452				
12	3100 N	720	-0-	-2380	392	720	2			Y	-0-			-0-
01	929 N	537	-0-	-392	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
02	609 N	304	-0-	-305	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403				
12	3100 N	1777	-0-	-1323	4762	1777	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1268	-0-	-1832	2930	1268	2			Y	-0-			-0-
02	2900 N	1227	-0-	-1673	1257	1227	2			Y	-0-			-0-
03	2920 N	1663	-0-	-1257	-0-	1663	2			Y	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU		WELL #:		17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437				
12	3100 N	730	-0-	-2370	163	730	2			Y	-0-			-0-
01	821 N	658	-0-	-163	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
02	638 N	599	-0-	-39	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
03	744 N	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450				
12	2110 N	263	-0-	-1847	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764				
12	3100 N	864	-0-	-2236	1329	864	2			Y	-0-			-0-
01	2054 N	725	-0-	-1329	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
02	841 N	816	-0-	-25	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936															
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		43 N	5	-0-	-38	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236															

12		220 N	66	-0-	-154	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528															

12		3100 N	1265	-0-	-1835	3429	1265	2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1277	-0-	-1823	1606	1277	2			Y	-0-			-0-
02		2822 N	1216	-0-	-1606	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
03		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			Y	-0-			-0-
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
05		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462															

12		2233 N	472	-0-	-1761	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
05		465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058															

12		3100 N	1126	-0-	-1974	2691	1126	2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1114	-0-	-1986	705	1114	2			Y	-0-			-0-
02		1741 N	1036	-0-	-705	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616															

12		2886 N	312	-0-	-2574	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
05		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870															

12		1891 N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-
01		1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
02		1566 N	1455	-0-	-111	-0-	1455	2			Y	-0-			-0-
03		1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-			-0-
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936							
SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310 - 11520
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2992 N	613	-0-	-2379	-0-	613 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	490	-0-	-68	-0-	490 2	Y	-0-		-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-		-0-
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT				WELL #:	3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499 PERF.10759 - 11651
12		100 N	20	-0-	-80	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				WELL #:	189405	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11252 - 11576
THOMPSON, MILDRED				1							
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	84 1	1312 2	N	-0-	-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	92 1	1279 2	N	-0-	-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	82 1	1180 2	N	-0-	-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	110 1	1624 2	N	-0-	-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	72 1	1098 2	N	-0-	-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	81 1	1164 2	N	-0-	-0-

EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810 PERF.11102 - 11415
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	N	-0-	1
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 2	N	-0-	1
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	12 1	166 2	N	-0-	1
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	15 1	218 2	N	1	2
							1 9				
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	14 1	214 2	N	-0-	1 1
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	N	-0-	1

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010 PERF.11621 - 11727
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 2	N	-0-	-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	N	-0-	-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 2	N	-0-	-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	308 2	N	-0-	-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	18 1	280 2	N	-0-	-0-
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	20 1	291 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252 PERF.11802 - 11926
12		1426 N	1179	-0-	-247	-0-	71 1	1108 2	N	-0-	-0-
01		1023 N	778	-0-	-245	-0-	52 1	726 2	N	-0-	-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	88 1	1257 2	N	-0-	-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	114 1	1684 2	N	-0-	-0-
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	100 1	1530 2	N	-0-	-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	96 1	1385 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991			TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	116	1	1805	2	N	-0-	25	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	-0-	25	
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	124	1	1771	2	N	-0-	25	
03	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	118	1	1741	2	N	34	59	
						37	9						
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	111	1	1701	2	N	-0-	37 1	22
*05	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	120	1	1726	2	N	-0-	22	

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034				
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	171	1	2668	2	N	-0-	-0-	
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	169	1	2357	2	N	-0-	-0-	
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	174	1	2495	2	N	-0-	-0-	
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	N	-0-	-0-	
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	243	-0-	-625	-0-	16	1	227	2	N	-0-	-0-	

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944				
12	3100 N	2413	-0-	-687	-0-	58	145	1	2268	2	N	-0-	9
01	2249 N	2191	-0-	-58	-0-	147	1	2044	2	N	-0-	9	
02	2233 N	2188	-0-	-45	-0-	143	1	2045	2	N	-0-	9	
03	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	147	1	2158	2	N	12	21	
						13	9						
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	134	1	2045	2	N	-0-	13 1	8
05	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	146	1	2109	2	N	-0-	8	

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610				
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	N	-0-	6	
01	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	74	1	1029	2	N	-0-	6	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	N	-0-	6	
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	106	1	1562	2	N	7	13	
						8	9						
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1582	2	N	-0-	8 1	5
05	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-	5	

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967				
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	N	-0-	-0-	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	N	-0-	-0-	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	N	-0-	-0-	
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	-0-	-0-	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	-0-	-0-	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	44 1	685 2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50 1	694 2	N	-0-			-0-
02	696 N	602	-0-	-94	-0-	39 1	563 2	N	-0-			-0-
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	42 1	617 2	N	-0-			-0-
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	39 1	596 2	N	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	42 1	603 2	N	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75 1	678 2	Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	76 1	624 2	Y	-0-			-0-
02	725 N	536	-0-	-189	-0-	60 1	476 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	44 1	602 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	41 1	631 2	Y	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44 1	635 2	Y	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	187 1	2913 2	N	-0-			-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	201 1	2806 2	N	-0-			-0-
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	184 1	2641 2	N	-0-			-0-
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	159 1	2338 2	N	-0-			-0-
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	192 1	2929 2	N	-0-			-0-
05	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	128 1	1852 2	N	-0-			-0-

 EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	150 1	2344 2	N	-0-			7
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	142 1	1978 2	N	-0-			7
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	102 1	1466 2	N	-0-			7
03	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	93 1	1363 2	N	10			17
						11 9						
04	1590 N	1202	-0-	-388	-0-	74 1	1128 2	N	-0-	11 1		6
05	1643 N	1098	-0-	-545	-0-	71 1	1027 2	N	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	780 N	703	-0-	-77	-0-	16	1	687	2	N	-0-			-0-
*07	1333 N	687	-0-	-646	-0-	15	1	672	2	N	-0-			-0-
*08	992 N	697	-0-	-295	-0-	16	1	681	2	N	-0-			-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-			-0-
*10	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
*12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-			-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-			-0-
*03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
*04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-			-0-
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363						
12	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	48	1	1627	2	N	-0-			-0-
02	1827 N	909	-0-	-918	-0-	30	1	879	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	52	1	2064	2	N	-0-			-0-
05	961 N	777	-0-	-184	-0-	777	2			N	-0-			-0-

REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056						
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	135	1	2103	2	N	-0-			-0-
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	154	1	2150	2	N	-0-			-0-
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	141	1	2024	2	N	-0-			-0-
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	153	1	2251	2	N	-0-			-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	N	-0-			-0-
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	160	1	2307	2	N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683						
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
01	930 X	635	-0-	-295	-0-	18	1	617	2	N	-0-			-0-
02	870 X	646	-0-	-224	-0-	21	1	625	2	N	-0-			-0-
03	930 X	511	-0-	-419	-0-	511	2			N	-0-			-0-
04	600 N	396	-0-	-204	-0-	10	1	386	2	N	-0-			-0-
05	682 N	91	-0-	-591	-0-	91	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576						
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	46	1	1557	2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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 #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	336	1	1142	2	N	-0-					57
01		1302 N	668	-0-	-634	-0-	50	1	618	2	N	-0-					57
02		1102 N	180	-0-	-922	-0-	44	1	136	2	N	-0-					57
03		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	337	1	1064	2	N	-0-					57
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	-0-					57
*05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	338	1	1172	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564	
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01		1426 N	1101	-0-	-325	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					-0-
02		493 N	94	-0-	-399	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	25	1	989	2	N	-0-					-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770	
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
03		341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296	
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-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	
12		2046 N	2021	-0-	-25	-0-	122	1	1899	2	N	-0-					26
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	N	-0-					26
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	125	1	1792	2	N	-0-					26
03		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	125	1	1844	2	N	35					61
							39	9									
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	-0-	39	1			22
05		2046 N	1559	-0-	-487	-0-	101	1	1458	2	N	-0-					22

TERRY "D"										WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796	
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	N	-0-					-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	22	1	878	2	N	-0-					-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	336	1	2105	2	N	-0-	-0-
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	N	-0-	-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	89	1	1461	2	N	-0-	-0-
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	337	1	2144	2	N	-0-	-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	98	1	2382	2	N	-0-	-0-
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	338	1	2399	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630		
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-	20
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	86	1	2910	2	N	-0-	20
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	45	1	1327	2	N	-0-	20
03	31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-	20
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	73	1	2910	2	N	-0-	20
*05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-	20

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359		
12	1395 N	1117	-0-	-278	-0-	11	1	1106	2	N	-0-	-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	33	1	1126	2	N	-0-	-0-
02	1044 N	951	-0-	-93	-0-	31	1	920	2	N	-0-	-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	924	-0-	-186	-0-	23	1	901	2	N	-0-	-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1649	2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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		
12	3100 N	3331	-0-	231	936	3331	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	2716	-0-	-384	552	78	1	2638	2	N	-0-	-0-
02	3161 X	2609	-0-	-552	-0-	85	1	2524	2	N	-0-	-0-
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-	-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	73	1	2918	2	N	-0-	-0-
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	17
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	17
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	17
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-	17
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	17
*05	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-	17

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507		
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	42	1	1419	2	N	-0-	-0-
02	1189 N	232	-0-	-957	-0-	8	1	224	2	N	-0-	-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	34	1	1363	2	N	-0-	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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 #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3528	-0-	428		336 1	3192	2	N	-0-					98
01	2968	N	2540	-0-	-428		104 1	2436	2	N	-0-					98
02	1859	N	1859	-0-	-0-		99 1	1760	2	N	-0-					98
03	2586	X	2586	-0-	-0-		337 1	2249	2	N	-0-					98
04	1050	X	1020	-0-	-30		62 1	958	2	N	-0-					98
05	2078	X	2078	-0-	-0-		338 1	1740	2	N	-0-					98

TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766								
12	1178	N	-0-	-0-	-1178					N	-0-					30
01	713	N	-0-	-0-	-713					N	-0-					30
02	1387	N	1387	-0-	-0-		45 1	1342	2	N	-0-					30
03	661	N	661	-0-	-0-		661 2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	1258	N	1258	-0-	-0-		1258 2			N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713								
12	1434	N	1434	-0-	-0-		1434 2			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-		36 1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-		38 1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-		1352 2			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-		32 1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	603	-0-	-482		603 2			N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610								
12	651	N	366	-0-	-285		366 2			N	-0-					-0-
01	651	N	287	-0-	-364		8 1	279	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58					N	-0-					-0-
03	3100	N	3696	-0-	596		3696 2			N	-0-					-0-
04	2683	N	2087	-0-	-596		51 1	2036	2	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-		1528 2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693								
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828								
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376								
12	1457	N	-0-	-0-	-1457					N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-		69 1	2351	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	829	-0-	-534		27 1	802	2	N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-		1591 2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-		38 1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-		1205 2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316 - 11485			
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
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	46	1	1555	2	N	-0-			-0-
02	1653 N	19	-0-	-1634	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
04	1560 N	927	-0-	-633	-0-	23	1	904	2	N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542 - 11552			
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			9
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	N	-0-			9
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	2	N	-0-			9
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			9
04	1230 N	959	-0-	-271	-0-	23	1	936	2	N	-0-			9
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			9

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312 - 11390			
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	N	-0-			-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	715	-0-	-432	-0-	715	2			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368 - 11459			
12	1209 N	808	-0-	-401	-0-	808	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-			-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11594 - 12706			
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502 - 11574			
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			17
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			17
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-			17
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			17
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-			17
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822								
M	O	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-		95 2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462								
12	2785	N	2785	-0-	-0-		2785 2			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-		74 1	2524 2		N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-		46 1	1367 2		N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-		1496 2			N	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-		67 1	2691 2		N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-		2044 2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-		4 1	150 2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699								
12	930	N	11	-0-	-919		11 1			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620					N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-		5 1	125 2		N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-		8 1	953 2		N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-		5 1	188 2		N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75		7 1	42 2		N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465								
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665								
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786								
12	2263	X	1992	-0-	-271		1992 2			N	-0-					156
01	1953	X	1733	-0-	-220		1733 2			N	-0-					156
02	2453	N	2453	-0-	-0-		2453 2			N	-0-					156
03	2802	N	2802	-0-	-0-		2802 2			N	-0-					156
04	2444	N	2444	-0-	-0-		2444 2			N	-0-					156
*05	2635	N	2569	-0-	-66		2569 2			N	-0-					156

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850								
M	O	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720								
12	1488	N	818	-0-	-670	-0-	31	1	787	2	N	-0-				64
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-				64
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	N	-0-				64
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	-0-				64
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	N	-0-				64
*05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	31	1	1226	2	N	-0-				64

REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133								
12	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1235	2			N	-0-				23
01	2790	X	1244	-0-	-1546	-0-	1244	2			N	-0-				23
02	2610	X	1237	-0-	-1373	-0-	1237	2			N	-0-				23
03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			N	-0-				23
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-				23
*05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-				23

REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140								
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-				-0-

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979								
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	31	1	3553	2	N	6				81
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	31	1	3509	2	N	1				82
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	29	1	3340	2	N	131	14	1		199
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	144	9	3430	2	N	26	188	1		37
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	31	1	3388	2	N	8	8	8		37
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	29	9	3472	2	N	3				40

REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164								
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				23
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				23
02	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-				23
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			N	-0-				23
04	960	N	739	-0-	-221	-0-	739	2			N	-0-				23
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2		N	-0-				-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	2		N	-0-				-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-				-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-				-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574			
12	1364	N	866	-0-	-498	-0-	866	2		N	-0-				-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	825	-0-	-335	-0-	27	1	798	2	N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	41	1	1627	2	N	-0-			-0-
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2		N	-0-				-0-

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418	- 11494			
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-				-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002	- 11561			
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-				17
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				17
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				17
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-				17
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				17
*05	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2		N	-0-				17

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.12158	- 14454			
12	8494	X	8414	-0-	-80	-0-	536	1	7878	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	7942	-0-	-552	-0-	561	1	7381	2	N	-0-			-0-
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	558	1	7581	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8045	-0-	-356	-0-	541	1	7504	2	N	-0-			-0-
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	542	1	7812	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	6490	-0-	-2221	-0-	450	1	6040	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565			
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				15
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-			15
02	638	N	443	-0-	-195	-0-	14	1	429	2	N	-0-			15
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				15
04	660	N	268	-0-	-392	-0-	7	1	261	2	N	-0-			15
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990								
M	O	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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931								
12	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	304	1	4257	2	N	-0-				36
01	3658	X	1607	-0-	-2051	-0-	137	1	1470	2	N	-0-				36
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	383	1	5073	2	N	49				85
							54	9								
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	405	1	5501	2	N	43				128
							47	9								
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	410	1	5799	2	N	-0-				128
05	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	394	1	5237	2	N	-0-				128

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645								
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	297	1	4639	2	N	-0-				41
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	359	1	4998	2	N	-0-				41
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	326	1	4678	2	N	-0-				41
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	326	1	4804	2	N	-0-				41
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	295	1	4507	2	N	-0-				41
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	305	1	4399	2	N	-0-				41

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840								
12	7533	X	7148	-0-	-385	-0-	460	1	6688	2	N	-0-				23
01	7254	X	6872	-0-	-382	-0-	489	1	6383	2	N	-0-				23
02	5336	X	5132	-0-	-204	-0-	362	1	4770	2	N	-0-				23
03	7161	X	6043	-0-	-1118	-0-	413	1	5630	2	N	-0-				23
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	549	1	7926	2	N	-0-				23
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	539	1	7330	2	N	-0-				23

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210								
12	5084	X	4329	-0-	-755	-0-	261	1	4068	2	N	-0-				-0-
01	5022	X	4150	-0-	-872	-0-	278	1	3872	2	N	-0-				-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	229	1	3290	2	N	-0-				-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	281	1	4145	2	N	-0-				-0-
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	250	1	3811	2	N	-0-				-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	298	1	4305	2	N	-0-				-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100								
12	3751	X	2657	-0-	-1094	-0-	160	1	2497	2	Y	-0-				-0-
01	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-				-0-
02	2639	X	2378	-0-	-261	-0-	155	1	2223	2	Y	-0-				-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	244	1	3601	2	Y	-0-				-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	190	1	2898	2	Y	-0-				-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	229	1	3305	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		3348 X	3166	-0-	-182	-0-	191	1	2975	2	Y	-0-	-0-
01		3348 X	2614	-0-	-734	-0-	175	1	2439	2	Y	-0-	-0-
02		2900 X	2589	-0-	-311	-0-	169	1	2420	2	Y	-0-	-0-
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	244	1	3599	2	Y	-0-	-0-
04		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	379	1	5789	2	Y	-0-	-0-
05		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	352	1	5073	2	Y	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730													
12		1829 N	1468	-0-	-361	-0-	118	1	1350	2	N	-0-	-0-
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	174	1	1996	2	N	-0-	-0-
02		1885 N	1565	-0-	-320	-0-	129	1	1436	2	N	-0-	-0-
03		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	115	1	1233	2	N	-0-	-0-
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	158	1	1959	2	N	-0-	-0-
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	N	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440													
12		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	586	1	8654	2	N	-0-	134
01		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	590	1	7796	2	N	17	151
02		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	478	1	6429	2	N	150	301
03		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	406	1	5523	2	N	28	140
04		5460 X	2435	-0-	-3025	-0-	178	1	2257	2	N	-0-	140
05		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	592	1	8089	2	N	-0-	140

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628													
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2109	2	Y	-0-	-0-
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	149	1	2083	2	Y	-0-	-0-
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	147	1	2101	2	Y	-0-	-0-
03		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	141	1	2070	2	Y	-0-	-0-
04		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	125	1	1914	2	Y	-0-	-0-
05		2418 N	2148	-0-	-270	-0-	139	1	2009	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													
12		9920 X	9203	-0-	-717	-0-	471	1	8732	2	N	-0-	1
01		9858 X	7993	-0-	-1865	-0-	437	1	7556	2	N	-0-	1
02		9222 X	7457	-0-	-1765	-0-	353	1	7104	2	N	-0-	1
03		9300 X	7930	-0-	-1370	-0-	368	1	7562	2	N	-0-	1
04		9000 X	7572	-0-	-1428	-0-	352	1	7211	2	N	8	6
05		9207 X	7546	-0-	-1661	-0-	349	1	7191	2	N	5	8
							9					3	1
							6					9	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2945 N	2619	-0-	-326	-0-	158 1	2461 2	Y	-0-	8
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	171 1	2378 2	Y	-0-	8
02	2378 N	2075	-0-	-303	-0-	135 1	1940 2	Y	-0-	8
03	3100 N	3375	-0-	275	275	214 1	3150 2	Y	10	18
						11 9				
04	3000 N	2940	-0-	-60	215	181 1	2759 2	Y	-0-	11 1 7
*05	2930 N	2715	-0-	-215	-0-	176 1	2539 2	Y	-0-	7

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814		
12	3100 N	2436	-0-	-664	2223	147 1	2289 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2044	-0-	-1056	1167	137 1	1907 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	2193	-0-	-707	460	143 1	2050 2	Y	-0-	-0-
03	2900 N	2440	-0-	-460	-0-	155 1	2285 2	Y	-0-	-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	123 1	1882 2	Y	-0-	-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	193 1	2778 2	Y	-0-	-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124		
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	374 1	6946 2	N	-0-	1
01	7099 X	6683	-0-	-416	-0-	365 1	6318 2	N	-0-	1
02	6641 X	6161	-0-	-480	-0-	291 1	5870 2	N	-0-	1
03	7316 X	6678	-0-	-638	-0-	310 1	6368 2	N	-0-	1
04	7080 X	5691	-0-	-1389	-0-	265 1	5414 2	N	11	4 1 8
						12 9				
05	7316 X	6329	-0-	-987	-0-	293 1	6025 2	N	10	5 1 13
						11 9				

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686		
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	137 1	2549 2	N	-0-	-0-
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	139 1	2403 2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	142 1	2854 2	N	-0-	-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	142 1	2916 2	N	-0-	-0-
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	126 1	2584 2	N	3	1 1 2
						3 9				
05	3193 X	1614	-0-	-1579	-0-	75 1	1536 2	N	3	2 1 3
						3 9				

L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022		
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	362 1	6726 2	N	-0-	-0-
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	355 1	6143 2	N	-0-	-0-
02	6177 X	5545	-0-	-632	-0-	262 1	5283 2	N	-0-	-0-
03	7099 X	5696	-0-	-1403	-0-	264 1	5432 2	N	-0-	-0-
04	6870 X	5399	-0-	-1471	-0-	248 1	5071 2	N	73	19 1 54
						80 9				
05	7099 X	4716	-0-	-2383	-0-	215 1	4420 2	N	74	46 1 82
						81 9				

BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360		
12	4371 X	4137	-0-	-234	-0-	212 1	3925 2	Y	-0-	1
01	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	272 1	4703 2	Y	-0-	1
02	4147 X	3662	-0-	-485	-0-	173 1	3489 2	Y	-0-	1
03	4309 X	2665	-0-	-1644	-0-	124 1	2541 2	Y	-0-	1
04	4350 X	2417	-0-	-1933	-0-	113 1	2304 2	Y	-0-	1
*05	4495 X	2217	-0-	-2278	-0-	103 1	2114 2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
02	1131 N	721	-0-	-410	-0-	24 1	N	-0-		-0-	
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024 2	N	-0-		-0-	
04	1050 N	476	-0-	-574	-0-	12 1	N	-0-		-0-	
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-	

MCFERRAN U-BURLESON		MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902	
12	27900 X	26247	-0-	-1653	-0-	1460 1	N	-0-		44	
01	27900 X	22222	-0-	-5678	-0-	1332 1	N	-0-		44	
02	26100 X	20116	-0-	-5984	-0-	1063 1	N	-0-		44	
03	26257 X	21908	-0-	-4349	-0-	1129 1	N	-0-		44	
04	25410 X	23018	-0-	-2392	-0-	1188 1	N	-0-		44	
05	26257 X	24791	-0-	-1466	-0-	1217 1	N	-0-		44	

NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #: 1HA		RRCID -> 284368		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184			
12	22103 X	21070	-0-	-1033	-0-	1077 1	N	-0-		-0-	
01	21979 X	18997	-0-	-2982	-0-	1038 1	N	-0-		-0-	
02	20474 X	17629	-0-	-2845	-0-	834 1	N	-0-		-0-	
03	21080 X	18880	-0-	-2200	-0-	876 1	N	-0-		-0-	
04	20400 X	18308	-0-	-2092	-0-	847 1	N	121	38 1	83	
05	21080 X	19783	-0-	-1297	-0-	912 1	N	89	46 1	126	
						98 9					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111	
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	-0-		-0-	
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	-0-		-0-	
02	1421 X	1400	-0-	-21	-0-	77 1	Y	-0-		-0-	
03	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	69 1	Y	-0-		-0-	
04	1470 X	1240	-0-	-230	-0-	65 1	Y	-0-		-0-	
05	1519 X	1261	-0-	-258	-0-	76 1	Y	-0-		-0-	

SHELLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833			
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	-0-		-0-	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		-0-	
02	522 N	383	-0-	-139	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		-0-	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-		-0-	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-		-0-	

SHELLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144			
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	184 1	Y	-0-		-0-	
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	134 1	Y	-0-		-0-	
02	1595 N	1582	-0-	-13	-0-	87 1	Y	-0-		-0-	
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	-0-		-0-	
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	-0-		-0-	
05	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	100 1	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812 PERF. 9787 - 11976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-		-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-		-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	Y	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	13170 PERF.11172 - 12847
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12850 PERF.10532 - 11650
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	2	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-

REED "R"				WELL #:	1	RRCID ->	140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	11975 PERF.11274 - 11495
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-		-0-
*01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
*02	522 N	248	-0-	-274	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	8364 - 11684	
M	O	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
12		2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
01		2697 N	2235	-0-	-462	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
03		2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
04		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
05		2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	147373	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10521 - 12848	
12		806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2		Y	-0-			-0-
01		837 N	765	-0-	-72	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
02		754 N	697	-0-	-57	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
03		806 N	702	-0-	-104	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
04		750 N	691	-0-	-59	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
05		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148437	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	8622 - 11728	
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	148703	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8356 - 11509	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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	
12		930 N	879	-0-	-51	-0-	879 2		N	-0-			-0-
01		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2		N	-0-			-0-
02		841 N	799	-0-	-42	-0-	799 2		N	-0-			-0-
03		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-			-0-
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
05		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148983	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700	
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*01		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02		435 N	225	-0-	-210	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03		434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2		N	-0-			-0-
04		330 N	283	-0-	-47	-0-	281 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 2	2 9	N	2	2 8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149546	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 11525 - 11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		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	
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	Y	-0-		-0-
*01	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	1679	2	Y	6	6 1	-0-
02	2204	N	1525	-0-	-679	-0-	1525	2	Y	-0-		-0-
03	1953	N	1570	-0-	-383	-0-	1570	2	Y	-0-		-0-
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2	Y	-0-		-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150484	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 8288 - 11570	
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760	PERF. 8319 - 11596	
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-		-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	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	
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2	N	-0-		-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2	N	-0-		-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821	PERF. 8283 - 11700	
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	641	2	N	-0-		-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2	N	-0-		-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151831	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8345 - 11376	
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-		-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-		-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	152616	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8374 - 11572
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

12	806 N	34	-0-	-772	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	620 N	77	-0-	-543	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	638 N	64	-0-	-574	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	152673	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8337 - 11585
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
*01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2312	2	54	9	N	49	1	-0-
*02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	N	15	1	-0-
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12	1	-0-
*04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-		-0-
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2153	2	28	9	N	25	8	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	153467	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	8264 - 11760
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	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
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
02	609 N	559	-0-	-50	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8141 - 11342
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			-0-

 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1705	-0-	-6	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 8426 - 11652	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			-0-
*01	310 N	193	-0-	-117	-0-	-0-	193	2			-0-
*02	174 N	146	-0-	-28	-0-	-0-	146	2			-0-
*03	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726	
12	3813 X	3101	-0-	-712	-0-	-0-	3101	2			-0-
*01	3813 X	2765	-0-	-1048	-0-	-0-	2765	2			-0-
02	3712 X	2775	-0-	-937	-0-	-0-	2775	2			-0-
03	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	-0-	3656	2			-0-
04	3840 X	3353	-0-	-487	-0-	-0-	3351	2	2 9	2	2 1
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	3337	2	1 9	1	1 8

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596	
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			-0-
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	2 9	2	2 1
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2	1 9	1	1 1
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	1 9	1	1 1
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	1 9	1	1 8

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			-0-
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	-0-	394	2			-0-
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	-0-	369	2			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660	
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340	2			-0-
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	-0-	283	2			-0-
02	348 N	264	-0-	-84	-0-	-0-	264	2			-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	294	2			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	2			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	-0-	542	2			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WIEBOLT		WELL #:		2	RRCID ->	172501	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12053 - 12330		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			Y	-0-		-0-
*01		1240 N	1020	-0-	-220	-0-	1020 2			Y	-0-		-0-
02		1160 N	972	-0-	-188	-0-	972 2			Y	-0-		-0-
03		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2			Y	-0-		-0-
*04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			Y	-0-		-0-
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11106 - 12128		
12		1054 N	885	-0-	-169	-0-	885 2			N	-0-		-0-
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			N	-0-		-0-
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-		-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-		-0-
04		1230 N	954	-0-	-276	-0-	954 2			N	-0-		-0-
05		1147 N	981	-0-	-166	-0-	981 2			N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13012	PERF.10928 - 12870		
12		3032 N	2297	-0-	-735	-0-	2297 2			Y	-0-		-0-
*01		2077 N	1417	-0-	-660	-0-	1414 2	3 9		Y	3	3 1	-0-
02		2146 N	-0-	-0-	-2146	-0-				Y	-0-		-0-
03		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-		-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10744 - 12870		
12		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2			Y	-0-		-0-
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2			Y	-0-		-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			Y	-0-		-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			Y	-0-		-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			Y	-0-		-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11518 - 12805		
12		1612 X	1541	-0-	-71	-0-	1541 2			Y	-0-		-0-
*01		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2551 2	1 9		Y	1	1 1	-0-
02		2900 N	6455	-0-	3555	3555	6455 2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	5780	-0-	2680	6235	5780 2			Y	-0-		-0-
*04		3000 N	5166	-0-	2166	8401	5166 2			Y	-0-		-0-
05		12477 X	4076	-0-	-8401	-0-	4076 2			Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10616 - 12823		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2821 X	1474	-0-	-1347	-0-	1474	2	-0-			-0-
*01	2821 X	1977	-0-	-844	-0-	1976	2	1	9	1	1
02	2378 X	1426	-0-	-952	-0-	1426	2	-0-			-0-
*03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	-0-			-0-
*04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	-0-			-0-
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795	
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	-0-			-0-
*01	1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1255	2	4	9	4	1
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	-0-			-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	-0-			-0-
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	-0-			-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848	
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-		-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028	
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	Y	-0-		-0-
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1620	2	35	9	32	1
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	Y	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2	Y	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908	
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2	Y	-0-		-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	463	-0-	-312	-0-	463	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916	
M	O	ALLOW CODE	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
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2				-0-
*01		1395 N	457	-0-	-938	-0-	451 2	6 9	Y	5 1	-0-
02		1305 N	919	-0-	-386	-0-	919 2		Y	-0-	-0-
03		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206 2		Y	-0-	-0-
*04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-	-0-
05		992 N	941	-0-	-51	-0-	939 2	2 9	Y	2 8	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
12		2480 X	1433	-0-	-1047	-0-	1433 2		Y	-0-	-0-
*01		2945 X	2191	-0-	-754	-0-	2182 2	9 9	Y	8 1	-0-
02		2755 X	621	-0-	-2134	-0-	621 2		Y	-0-	-0-
03		2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777 2		Y	-0-	-0-
*04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		Y	-0-	-0-
05		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2686 2	7 9	Y	6 8	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-	-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-	-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
12		1953 N	1296	-0-	-657	-0-	1296 2		Y	-0-	-0-
01		1829 N	1245	-0-	-584	-0-	1245 2		Y	-0-	-0-
02		1363 N	1348	-0-	-15	-0-	1348 2		Y	-0-	-0-
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-	-0-
04		1200 N	972	-0-	-228	-0-	972 2		Y	-0-	-0-
05		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-	-0-
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-	-0-
02		928 N	907	-0-	-21	-0-	907 2		Y	-0-	-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-	-0-
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-	-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		Y	-0-	-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912	
12		2046 N	1774	-0-	-272	-0-	1774 2		Y	-0-	-0-
*01		2201 N	1730	-0-	-471	-0-	1721 2	9 9	Y	8	8
*02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838 2	1 9	Y	1 8	8
*03		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3005 2	1 9	Y	1 8	8
*04		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2553 2	1 9	Y	1 8	8
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351 2	1 9	Y	1 8	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 2		Y	-0-		-0-
01	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-		-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-		-0-
05	775 N	675	-0-	-100	-0-	675 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916	
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2045 2	8 9	Y	7	1	-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		Y	-0-		-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
*04	3000 N	3359	-0-	359	359	3359 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	11777	-0-	8677	9036	11776 2	1 9	Y	1	8	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		Y	-0-		-0-
*01	3131 X	2155	-0-	-976	-0-	2152 2	3 9	Y	3	1	-0-
02	2929 X	1554	-0-	-1375	-0-	1554 2		Y	-0-		-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		Y	-0-		-0-
04	3090 X	1610	-0-	-1480	-0-	1610 2		Y	-0-		-0-
05	3193 X	1635	-0-	-1558	-0-	1633 2	2 9	Y	2	8	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
12	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 2		Y	-0-		-0-
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	930 2		Y	-0-		-0-
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2		Y	-0-		-0-
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 2		Y	-0-		-0-
05	992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		Y	-0-		-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-		-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-		-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-		-0-
*01	1023 N	847	-0-	-176	-0-	846 2	1 9	Y	1	1	-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-		-0-
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		Y	-0-		-0-
*04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-		-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
*01	186 N	133	-0-	-53	-0-	131 2	2 9	Y	2	1	-0-
*02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	137 2	1 9	Y	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-		-0-
01	1612	N	1037	-0-	-575	1037	2	Y	-0-		-0-
02	1508	N	250	-0-	-1258	250	2	Y	-0-		-0-
03	1116	N	234	-0-	-882	234	2	Y	-0-		-0-
04	990	N	249	-0-	-741	249	2	Y	-0-		-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	508	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836			
12	2418	X	2128	-0-	-290	2128	2	Y	-0-		-0-
*01	2356	X	1795	-0-	-561	1793	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	2328	X	2328	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-		-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-		-0-
*04	2990	N	2990	-0-	-0-	2990	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	3197	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748			
12	1484	N	1484	-0-	-0-	1484	2	Y	-0-		-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	1484	2	Y	-0-		-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-		-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-		-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	1420	2	Y	-0-		-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	1561	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776			
12	4566	X	4566	-0-	-0-	4566	2	Y	-0-		-0-
*01	7061	X	7061	-0-	-0-	7058	2	Y	-0-	3 1	-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	6687	2	Y	-0-		-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	7550	2	Y	-0-		-0-
*04	7961	X	7961	-0-	-0-	7961	2	Y	-0-		-0-
05	3410	X	3366	-0-	-44	3366	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915			
12	3972	X	3972	-0-	-0-	3972	2	Y	-0-		-0-
*01	3817	X	3817	-0-	-0-	3780	2	Y	-0-	34 1	-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	3721	2	Y	-0-		-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	3943	2	Y	-0-		-0-
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	3217	2	Y	-0-		-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	3328	2	Y	-0-	15 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765			
12	189	N	189	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02	116	N	12	-0-	-104	12	2	Y	-0-		-0-
03	186	N	11	-0-	-175	11	2	Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838			
12	800	N	800	-0-	-0-	800	2	Y	-0-		-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	799	2	Y	-0-		-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	709	2	Y	-0-		-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	681	2	Y	-0-		-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	573	2	Y	-0-		-0-
05	496	N	484	-0-	-12	484	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2				-0-
*01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2 9	Y	2 1	-0-
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y		-0-
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		Y		-0-
*04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y		-0-
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2730	2	1 9	Y	1 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
12	1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839	2		Y		-0-
*01	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1184	2	2 9	Y	2 1	-0-
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y		-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y		-0-
04	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2		Y		-0-
05	2046 N	736	-0-	-1310	-0-	736	2		Y		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911	
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y		-0-
01	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2		Y		-0-
02	1827 N	1649	-0-	-178	-0-	1649	2		Y		-0-
03	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1844	2		Y		-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y		-0-
05	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2		Y		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
12	3100 N	2583	-0-	-517	-0-	1556	2		Y		-0-
*01	3100 N	1951	-0-	-1149	-0-	407	2	3 9	Y	3 1	-0-
*02	2793 N	2386	-0-	-407	-0-	2386	2		Y		-0-
03	2573 N	2483	-0-	-90	-0-	2483	2		Y		-0-
*04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y		-0-
05	2542 N	2504	-0-	-38	-0-	2502	2	2 9	Y	2 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
12	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2		Y		-0-
01	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2		Y		-0-
02	3277 X	2967	-0-	-310	-0-	2967	2		Y		-0-
03	3503 X	3150	-0-	-353	-0-	3150	2		Y		-0-
04	3390 X	3075	-0-	-315	-0-	3075	2		Y		-0-
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		Y		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y		-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y		-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	3637 2		Y	-0-	-0-
*01	3968 X	3484	-0-	-484	-0-	3480 2	4 9	Y	4	4 1
02	3625 X	3042	-0-	-583	-0-	3042 2		Y	-0-	-0-
03	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318 2		Y	-0-	-0-
04	3510 X	3148	-0-	-362	-0-	3148 2		Y	-0-	-0-
05	3627 X	2699	-0-	-928	-0-	2699 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		Y	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	-0-
02	232 N	175	-0-	-57	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
03	310 N	64	-0-	-246	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
04	330 N	75	-0-	-255	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		Y	-0-	-0-
*01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-	-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		Y	-0-	-0-
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		Y	-0-	-0-
*04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		Y	-0-	-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
12	3534 X	2812	-0-	-722	-0-	2812 2		Y	-0-	-0-
*01	3410 X	2155	-0-	-1255	-0-	2155 2		Y	-0-	-0-
02	3190 X	3075	-0-	-115	-0-	3075 2		Y	-0-	-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		Y	-0-	-0-
04	2880 X	1950	-0-	-930	-0-	1950 2		Y	-0-	-0-
05	3286 X	1441	-0-	-1845	-0-	1441 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-	-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-	-0-
02	1479 N	1398	-0-	-81	-0-	1398 2		Y	-0-	-0-
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2		Y	-0-	-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		Y	-0-	-0-
05	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	1011 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
12	3162 X	1985	-0-	-1177	-0-	1985 2		Y	-0-	-0-
*01	2666 X	1771	-0-	-895	-0-	1770 2	1 9	Y	1	1 1
02	2697 X	2065	-0-	-632	-0-	2065 2		Y	-0-	-0-
03	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	2567 2		Y	-0-	-0-
04	2790 X	2314	-0-	-476	-0-	2314 2		Y	-0-	-0-
05	2201 X	2200	-0-	-1	-0-	2197 2	3 9	Y	3	3 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		Y	-0-		-0-
*01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		Y	-0-		-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		Y	-0-		-0-
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		Y	-0-		-0-
*04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		Y	-0-		-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839	
12	1054 N	690	-0-	-364	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
01	930 N	537	-0-	-393	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
02	725 N	610	-0-	-115	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
12	1581 N	474	-0-	-1107	-0-	474 2		Y	-0-		-0-
01	1674 N	470	-0-	-1204	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-		-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-		-0-
05	2046 N	1086	-0-	-960	-0-	1086 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935	
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		Y	-0-		-0-
*01	4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	2644 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		Y	-0-		-0-
03	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	3604 2		Y	-0-		-0-
04	3990 X	3763	-0-	-227	-0-	3763 2		Y	-0-		-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4394 2	14 9	Y	13	13 8	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.10680 - 12888	
12	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2		Y	-0-		-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-		-0-
02	957 N	777	-0-	-180	-0-	777 2		Y	-0-		-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-		-0-
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 2		Y	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 12976	
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1249	-0-	-301	-0-	1249 2		Y	-0-		-0-
02	1450 N	941	-0-	-509	-0-	941 2		Y	-0-		-0-
03	1798 N	1004	-0-	-794	-0-	1004 2		Y	-0-		-0-
04	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1035 2		Y	-0-		-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10972 - 12010	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-		-0-
02	609 N	601	-0-	-8	-0-	601 2		N	-0-		-0-
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2		N	-0-		-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-		-0-
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992		PERF.10606 - 12880		
M	O	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	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	1230	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939		
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2958	X	2795	-0-	-163	-0-	2795	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	Y	-0-	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844		
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	41	41	1
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839		
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884		
12	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	3313	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3317	X	2270	-0-	-1047	-0-	2266	2	Y	4	4	1
02	3103	X	2555	-0-	-548	-0-	2555	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	2639	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3210	X	2029	-0-	-1181	-0-	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3317	X	699	-0-	-2618	-0-	696	2	Y	3	3	8

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824		
12	3565	X	1980	-0-	-1585	-0-	1980	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3335	X	3093	-0-	-242	-0-	3093	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3472	X	2544	-0-	-928	-0-	2544	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3360	X	1808	-0-	-1552	-0-	1808	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820		
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	1484	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		-0-
*01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2564	2	29 9	-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		-0-
*04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		-0-
05	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	1278	2	7 9	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855	
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		-0-
01	1922 X	1453	-0-	-469	-0-	1453	2		-0-
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941	
12	3100 N	2634	-0-	-466	-0-	2944	2		-0-
*01	3100 N	2511	-0-	-589	-0-	2355	2	4 9	-0-
02	2900 N	2314	-0-	-586	-0-	1769	2		-0-
03	3100 N	2470	-0-	-630	-0-	1139	2		-0-
*04	3000 N	2457	-0-	-543	-0-	596	2		-0-
05	3099 N	2503	-0-	-596	-0-	2503	2		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836	
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		-0-
*01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11 9	-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		-0-
03	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969	2		-0-
*04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		-0-
05	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876	
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	862	2	53 9	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1341	2	58 9	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11798 - 12122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
*01	403 N	98	-0-	-305	-0-	89 2	9 9	Y	8		8
*02	145 N	81	-0-	-64	-0-	81 2		Y	-0-		8
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		8
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-		8
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-		8

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF.11395 - 12146	
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		Y	-0-		-0-
*01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2787 2	4 9	Y	4		4
*02	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		Y	-0-		4
*03	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2538 2		Y	-0-		4
*04	2460 N	1721	-0-	-739	-0-	1721 2		Y	-0-		4
05	2480 N	1513	-0-	-967	-0-	1512 2	1 9	Y	1	1 8	4

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11020 - 12952	
12	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 2		Y	-0-		-0-
01	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215 2		Y	-0-		-0-
02	1131 N	1121	-0-	-10	-0-	1121 2		Y	-0-		-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-		-0-
04	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 2		Y	-0-		-0-
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11110 - 12830	
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-		-0-
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-		-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-		-0-
03	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391 2		Y	-0-		-0-
04	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	1363 2		Y	-0-		-0-
05	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	1361 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830	
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		Y	-0-		-0-
01	3565 X	3239	-0-	-326	-0-	3239 2		Y	-0-		-0-
02	3335 X	2382	-0-	-953	-0-	2382 2		Y	-0-		-0-
03	3565 X	1904	-0-	-1661	-0-	1904 2		Y	-0-		-0-
04	3450 X	1807	-0-	-1643	-0-	1807 2		Y	-0-		-0-
05	3565 X	1785	-0-	-1780	-0-	1785 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 12872	
12	744 X	676	-0-	-68	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
01	744 X	657	-0-	-87	-0-	657 2		Y	-0-		-0-
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
03	682 N	445	-0-	-237	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781 2	19 9	Y	17	17 1	-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2097 2	15 9	Y	14	14 8	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868	
12	806 N	433	-0-	-373	-0-	433 2		Y	-0-		-0-
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2		Y	-0-		-0-
02	522 N	496	-0-	-26	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
THOMPSON, C. C.		WELL #:	18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10770	-	12898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12		3100 N	2144	-0-	-956	4332	2144	2		Y	-0-		-0-
*01		3100 N	2323	-0-	-777	3555	2319	2	4	9	Y	4	4 1
02		2900 N	2253	-0-	-647	2908	2253	2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1870	-0-	-1230	1678	1870	2		Y	-0-		-0-
*04		3000 N	2206	-0-	-794	884	2206	2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2809	-0-	-291	593	2807	2	2	9	Y	2	2 8

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11004	-	12876
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-		-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-		-0-
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-		-0-
03		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2		Y	-0-		-0-
04		870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2		Y	-0-		-0-
05		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11030	-	12807
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:	19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10745	-	12827
12		1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2		Y	-0-		-0-
*01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3	3 1
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-		-0-
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-		-0-
*04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		Y	-0-		-0-
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2 8

THOMPSON, C. C.		WELL #:	20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	10724	-	12904
12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-		-0-
*01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13	13 1
02		1305 N	1071	-0-	-234	-0-	1071	2		Y	-0-		-0-
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-		-0-
*04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-		-0-
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	15 8

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	10717	-	12981
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-		-0-
*01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-		-0-
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-		-0-
*04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	Y	1	1 8

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	189865	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12989	PERF.	11112	-	12809
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-		-0-
*01		2139 N	1703	-0-	-436	-0-	1703	2		Y	-0-		-0-
02		2291 N	769	-0-	-1522	-0-	769	2		Y	-0-		-0-
03		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-		-0-
*04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-		-0-
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	9	Y	1	1 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2	Y	-0-			-0-
*01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2	Y	-0-			-0-
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2	Y	-0-			-0-
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2	Y	-0-			-0-
*04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2	Y	-0-			-0-
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
12	2418 X	1253	-0-	-1165	-0-	1253 2	Y	-0-			-0-
01	2418 X	1501	-0-	-917	-0-	1501 2	Y	-0-			-0-
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	Y	-0-			-0-
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296 2	Y	-0-			-0-
05	2387 N	1147	-0-	-1240	-0-	1147 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	Y	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851	
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	Y	-0-			-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	Y	-0-			-0-
02	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1721 2	Y	-0-			-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-			-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10674 - 12869	
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-			-0-
*01	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032 2	Y	-0-			-0-
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785 2	Y	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016	
12	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2	Y	-0-			-0-
*01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7303 2	Y	3	3 1		-0-
02	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2	Y	-0-			-0-
03	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2	Y	-0-			-0-
*04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 2	Y	-0-			-0-
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7395 2	Y	1	1 8		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-			-0-
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2	N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10608 - 12814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-		-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		Y	-0-		-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-		-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-		-0-
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-		-0-
05	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2		Y	-0-		-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.10786 - 11990	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-		-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-		-0-
02	1073 N	1025	-0-	-48	-0-	1025 2		Y	-0-		-0-
03	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 2		Y	-0-		-0-
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 2		Y	-0-		-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992 2		Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966	
12	8763 X	2756	-0-	-6007	-0-	2756 2		Y	-0-		-0-
*01	3100 X	2574	-0-	-526	-0-	2565 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
02	2900 X	2842	-0-	-58	-0-	2842 2		Y	-0-		-0-
03	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	2409 2		Y	-0-		-0-
04	3000 X	2975	-0-	-25	-0-	2975 2		Y	-0-		-0-
05	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2408 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860	
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916	
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
02	1131 N	194	-0-	-937	-0-	194 2		N	-0-		-0-
03	651 N	189	-0-	-462	-0-	189 2		N	-0-		-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2		N	-0-		-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		Y	-0-		-0-
02	319 N	282	-0-	-37	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
12	372 N	204	-0-	-168	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		Y	-0-		-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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
12		3472 X	2772	-0-	-700	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
*01		3472 X	2343	-0-	-1129	-0-	2334	2	9 9	Y	8	8 1		-0-
02		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
03		3069 X	2173	-0-	-896	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
04		2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2652	2		Y	-0-			-0-
05		3131 X	2361	-0-	-770	-0-	2354	2	7 9	Y	6	6 8		-0-

 EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
01		403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
02		638 N	144	-0-	-494	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
03		682 N	171	-0-	-511	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

12		775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*01		775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*02		667 N	602	-0-	-65	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*03		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2		N	-0-			-0-
04		660 N	578	-0-	-82	-0-	578	2		N	-0-			-0-
05		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-			-0-

 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-

 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

12		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
01		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
02		1479 N	1385	-0-	-94	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
03		1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-

 MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
01		1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
02		1044 N	982	-0-	-62	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
03		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
05		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	191329	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11152 - 12891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8855 - 12116		
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2	Y	-0-		-0-	
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2	Y	-0-		-0-	
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	Y	-0-		-0-	
03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2	Y	-0-		-0-	
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2	Y	-0-		-0-	
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2	Y	-0-		-0-	

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865 - 12858		
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		-0-	
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2	Y	-0-		-0-	
02	377	N	183	-0-	-194	-0-	183	2	Y	-0-		-0-	
03	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2	Y	-0-		-0-	
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2	Y	-0-		-0-	
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680 - 12889		
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	Y	-0-		-0-	
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	4	4 1	-0-	
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	Y	-0-		-0-	
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2	Y	-0-		-0-	
04	1560	N	646	-0-	-914	-0-	646	2	Y	-0-		-0-	
05	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1281	2	Y	2	2 8	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	191902	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11078 - 12900		
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2	Y	-0-		-0-	
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		-0-	
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-		-0-	
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2	Y	-0-		-0-	
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2	Y	-0-		-0-	
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	192091	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12086 - 12920		
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-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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		
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	Y	-0-		-0-	
*01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	Y	1	1 1	-0-	
02	3016	X	2010	-0-	-1006	-0-	2010	2	Y	-0-		-0-	
03	3224	X	2096	-0-	-1128	-0-	2096	2	Y	-0-		-0-	
04	3120	X	1881	-0-	-1239	-0-	1881	2	Y	-0-		-0-	
05	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	2544	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872								
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
*01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
*04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
05	2604 N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	348 N	136	-0-	-212	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386								
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	116 X	78	-0-	-38	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	90 X	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160								
12	3100 N	2697	-0-	-403	587	2697	2			Y	-0-					-0-
*01	3085 N	2498	-0-	-587	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	2294 N	1720	-0-	-574	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
05	2294 N	1638	-0-	-656	-0-	1637	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574								
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
04	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	193430	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11228 - 12808				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193472	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13107	PERF.10928 - 12180				
12	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	2		Y	-0-				-0-
01	2027	N	1851	-0-	-176	-0-	1851	2		Y	-0-				-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-				-0-
03	1054	X	342	-0-	-712	-0-	342	2		Y	-0-				-0-
04	1020	X	890	-0-	-130	-0-	890	2		Y	-0-				-0-
05	1054	X	570	-0-	-484	-0-	570	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	193477	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10770 - 11480				
12	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2		Y	-0-				-0-
01	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2		Y	-0-				-0-
02	3103	X	2302	-0-	-801	-0-	2302	2		Y	-0-				-0-
03	3317	X	2401	-0-	-916	-0-	2401	2		Y	-0-				-0-
04	3210	X	2305	-0-	-905	-0-	2305	2		Y	-0-				-0-
05	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	2219	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193487	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11100 - 12899				
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2		Y	-0-				-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-				-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-				-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-				-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2		Y	-0-				-0-
05	682	N	143	-0-	-539	-0-	143	2		Y	-0-				-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	193501	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11316 - 12549				
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193620	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.11352 - 12896				
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2		Y	-0-				-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2		Y	-0-				-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-				-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2		Y	-0-				-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-				-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11090 - 12806				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2		Y	-0-			-0-
*01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-		2686	2		Y	-0-			-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-		2098	2		Y	-0-			-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-		2081	2		Y	-0-			-0-
*04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2		Y	-0-			-0-
05	1798	X	1655	-0-	-143	-0-		1655	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012					
12	1798	N	1477	-0-	-321	-0-		1477	2		N	-0-			-0-
*01	1674	N	1135	-0-	-539	-0-		1133	2	2	9	N	2	1	-0-
02	1508	N	507	-0-	-1001	-0-		507	2		N	-0-			-0-
03	1488	N	925	-0-	-563	-0-		925	2		N	-0-			-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		2031	2	10	9	N	9	1	-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		1709	2	8	9	N	7	8	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838					
12	217	N	204	-0-	-13	-0-		204	2		Y	-0-			-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-		212	2		Y	-0-			-0-
02	203	N	153	-0-	-50	-0-		153	2		Y	-0-			-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-		176	2		Y	-0-			-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-		68	2		Y	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862					
12	124	N	94	-0-	-30	-0-		94	2		N	-0-			-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	2		N	-0-			-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-		50	2		N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614					
12	2883	X	1052	-0-	-1831	-0-		1052	2		Y	-0-			-0-
*01	2883	X	443	-0-	-2440	-0-		443	2		Y	-0-			-0-
*02	2697	X	273	-0-	-2424	-0-		273	2		Y	-0-			-0-
*03	1984	X	210	-0-	-1774	-0-		210	2		Y	-0-			-0-
*04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-		2716	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3936	-0-	836	836		3936	2		Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198					
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-		2881	2		Y	-0-			-0-
*01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-		2902	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-		3052	2		Y	-0-			-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-		4151	2		Y	-0-			-0-
*04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-		3777	2	2	9	Y	2	1	-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-		4557	2	3	9	Y	3	8	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772					
12	713	N	660	-0-	-53	-0-		660	2		N	-0-			-0-
*01	682	N	658	-0-	-24	-0-		657	2	1	9	N	1	1	-0-
02	638	N	618	-0-	-20	-0-		618	2		N	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-		669	2		N	-0-			-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-		629	2		N	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	2		Y	-0-				-0-
*01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-				-0-
02	2639 X	2410	-0-	-229	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-				-0-
03	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-				-0-
04	2820 X	2488	-0-	-332	-0-	-0-	2488	2		Y	-0-				-0-
05	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	-0-	2882	2		Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612					
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-				-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	2 9	Y	2	2 1			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-				-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	368	2	2 9	Y	2	2 8			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638					
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-				-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-				-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-				-0-
03	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-				-0-
04	1350 N	223	-0-	-1127	-0-	-0-	223	2		Y	-0-				-0-
05	1395 N	614	-0-	-781	-0-	-0-	614	2		Y	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306					
12	3472 X	3084	-0-	-388	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-				-0-
*01	3472 X	2595	-0-	-877	-0-	-0-	2595	2	7 9	Y	6	6 1			-0-
02	2610 X	2535	-0-	-75	-0-	-0-	2535	2		Y	-0-				-0-
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-				-0-
04	2970 X	2422	-0-	-548	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-				-0-
05	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	-0-	2968	2	4 9	Y	4	4 8			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516					
12	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-				-0-
01	3193 X	2450	-0-	-743	-0-	-0-	2450	2		Y	-0-				-0-
02	2987 X	2868	-0-	-119	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-				-0-
03	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	-0-	3117	2		Y	-0-				-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	3221	2		Y	-0-				-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	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					
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
*01	1209 N	903	-0-	-306	-0-	-0-	900	2	3 9	N	3	3 1			-0-
02	1015 N	867	-0-	-148	-0-	-0-	867	2		N	-0-				-0-
03	1085 N	840	-0-	-245	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-	927	2	2 9	N	2	2 8			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470					
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2	Y	-0-	-0-	
01	1519 N	526	-0-	-993	-0-	526	2	Y	-0-	-0-	
02	1363 N	284	-0-	-1079	-0-	284	2	Y	-0-	-0-	
03	1395 N	572	-0-	-823	-0-	572	2	Y	-0-	-0-	
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2	Y	-0-	-0-	
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630			
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-	-0-	
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	Y	-0-	-0-	
02	290 X	270	-0-	-20	-0-	270	2	Y	-0-	-0-	
03	310 X	262	-0-	-48	-0-	262	2	Y	-0-	-0-	
04	300 X	258	-0-	-42	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	
05	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562			
12	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	2	N	-0-	-0-	
*01	465 N	291	-0-	-174	-0-	290	2	N	1	1	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656			
12	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	2709	2	Y	-0-	-0-	
*01	2759 X	2223	-0-	-536	-0-	2216	2	Y	6	1	
02	2581 X	2512	-0-	-69	-0-	2512	2	Y	-0-	-0-	
03	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2712	2	Y	-0-	-0-	
04	2670 X	2079	-0-	-591	-0-	2079	2	Y	-0-	-0-	
05	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2181	2	Y	4	4 8	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720			
12	3100 N	2739	-0-	-361	294	2739	2	Y	-0-	-0-	
*01	2387 N	1039	-0-	-1348	-0-	1035	2	Y	4	4 1	
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-	-0-	
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	Y	-0-	-0-	
*04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	Y	-0-	-0-	
05	2387 N	1604	-0-	-783	-0-	1601	2	Y	3	3 8	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822			
12	2728 X	2418	-0-	-310	-0-	2418	2	Y	-0-	-0-	
01	2821 X	1242	-0-	-1579	-0-	1242	2	Y	-0-	-0-	
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	Y	-0-	-0-	
03	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-	
04	2340 X	2326	-0-	-14	-0-	2326	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264	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			
12	775 X	679	-0-	-96	-0-	679	2	Y	-0-	-0-	
01	713 X	615	-0-	-98	-0-	615	2	Y	-0-	-0-	
02	696 N	665	-0-	-31	-0-	665	2	Y	-0-	-0-	
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	
04	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2	Y	-0-	-0-	
05	713 N	182	-0-	-531	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID ->	196604	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	12442	PERF.11974 - 12274		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1767 X	1236	-0-	-531	-0-	1236 2			Y	-0-			-0-
01		1767 X	127	-0-	-1640	-0-	127 2			Y	-0-			-0-
02		1653 X	679	-0-	-974	-0-	679 2			Y	-0-			-0-
03		1767 X	941	-0-	-826	-0-	941 2			Y	-0-			-0-
04		1290 X	680	-0-	-610	-0-	680 2			Y	-0-			-0-
05		713 N	256	-0-	-457	-0-	256 2			Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	196696	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13054	PERF. 8606 - 11885		
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			Y	-0-			-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2			Y	-0-			-0-
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y	-0-			-0-
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			Y	-0-			-0-
04		420 N	86	-0-	-334	-0-	86 2			Y	-0-			-0-
05		434 N	94	-0-	-340	-0-	94 2			Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	196895	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10509 - 12692		
12		899 N	365	-0-	-534	-0-	365 2			Y	-0-			-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2			Y	-0-			-0-
02		348 N	143	-0-	-205	-0-	143 2			Y	-0-			-0-
03		372 N	177	-0-	-195	-0-	177 2			Y	-0-			-0-
04		300 N	163	-0-	-137	-0-	163 2			Y	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	197116	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11324 - 12784		
12		837 N	389	-0-	-448	-0-	389 2			N	-0-			-0-
01		589 N	421	-0-	-168	-0-	421 2			N	-0-			-0-
02		464 N	407	-0-	-57	-0-	407 2			N	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	197118	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12731	PERF.10830 - 12504		
12		3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846 2			Y	-0-			-0-
*01		3007 X	2600	-0-	-407	-0-	2596 2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02		2813 X	2772	-0-	-41	-0-	2772 2			Y	-0-			-0-
03		3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947 2			Y	-0-			-0-
04		2910 X	2830	-0-	-80	-0-	2830 2			Y	-0-			-0-
05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3008 2	2	9	Y	2	2	8	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	197138	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10700 - 12747		
12		1054 N	520	-0-	-534	-0-	520 2			Y	-0-			-0-
*01		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363 2			Y	-0-			-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			Y	-0-			-0-
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			Y	-0-			-0-
04		1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194 2			Y	-0-			-0-
05		1457 N	539	-0-	-918	-0-	539 2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10958 - 12494		
12		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793 2			Y	-0-			-0-
*01		2976 X	2222	-0-	-754	-0-	2219 2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2			Y	-0-			-0-
03		2790 N	2732	-0-	-58	-0-	2732 2			Y	-0-			-0-
*04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			Y	-0-			-0-
05		2852 N	2755	-0-	-97	-0-	2753 2	2	9	Y	2	2	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860 2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	428	-0-	-2021	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
02	1856 N	312	-0-	-1544	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	472	-0-	-1388	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840 - 12944		
12	4092 X	3621	-0-	-471	-0-	3621 2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	2978	-0-	-618	-0-	2978 2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2206	-0-	-723	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-
03	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2		Y	-0-			-0-
04	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725 2		Y	-0-			-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10663 - 12707		
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 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		
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 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		
12	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	1053 2		Y	-0-			-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-			-0-
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		Y	-0-			-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		Y	-0-			-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		Y	-0-			-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911		
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-			-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-			-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-
03	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877 2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	1494 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		
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255 2		Y	-0-			-0-
02	1189 N	1144	-0-	-45	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-			-0-
02	1044 N	787	-0-	-257	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	638	-0-	-478	-0-	638 2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	399	-0-	-438	-0-	399 2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 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

12	2852 N	2502	-0-	-350	-0-	2502 2		Y	-0-			-0-
*01	2790 N	2647	-0-	-143	-0-	2647 2		Y	-0-			-0-
*02	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		Y	-0-			-0-
*03	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2380 2		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2189	-0-	-421	-0-	2189 2		Y	-0-			-0-
05	2914 N	2230	-0-	-684	-0-	2230 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		Y	-0-			-0-
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-			-0-
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		Y	-0-			-0-
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		Y	-0-			-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		Y	-0-			-0-
05	2201 X	1153	-0-	-1048	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
02	319 N	189	-0-	-130	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	231	-0-	-141	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02		261 N	236	-0-	-25	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4630	-0-	1630	1630	4611	2	19	9	N	17	1	-0-
05		3100 N	3763	-0-	663	2293	3750	2	13	9	N	12	12 8	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

12		3100 N	3261	-0-	161	1542	3261	2		Y	-0-			-0-
01		3100 N	4287	-0-	1187	2729	4287	2		Y	-0-			-0-
02		6561 X	3832	-0-	-2729	-0-	3832	2		Y	-0-			-0-
03		2852 X	1817	-0-	-1035	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
04		2760 X	1390	-0-	-1370	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

12		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
01		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
02		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
03		1550 X	1538	-0-	-12	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-
04		1500 X	820	-0-	-680	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
05		1550 X	242	-0-	-1308	-0-	242	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

12		1767 N	1017	-0-	-750	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
01		1550 N	299	-0-	-1251	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
02		1073 N	294	-0-	-779	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
03		1023 N	387	-0-	-636	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
04		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
05		310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

12		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		Y	-0-			-0-
01		3038 X	1846	-0-	-1192	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
02		2842 X	1049	-0-	-1793	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
03		3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
04		2940 X	1028	-0-	-1912	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
05		3038 X	557	-0-	-2481	-0-	557	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
01		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
03		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
04		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2715	2	1	9	Y	1	1	-0-
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	Y	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.10744 - 12861				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	775 N	645	-0-	-130	-0-		645	2		Y	-0-				-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2		Y	-0-				-0-
02	667 N	447	-0-	-220	-0-		447	2		Y	-0-				-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-		614	2		Y	-0-				-0-
04	720 N	586	-0-	-134	-0-		586	2		Y	-0-				-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11413 - 11750				
12	3472 X	2888	-0-	-584	-0-		2888	2		Y	-0-				-0-
*01	3162 X	2923	-0-	-239	-0-		2923	2		Y	-0-				-0-
02	2929 X	2329	-0-	-600	-0-		2329	2		Y	-0-				-0-
03	3100 X	1247	-0-	-1853	-0-		1247	2		Y	-0-				-0-
*04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		3006	2		Y	-0-				-0-
05	2914 X	2036	-0-	-878	-0-		2036	2		Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094 - 12625				
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2		N	-0-				-0-
*01	992 N	894	-0-	-98	-0-		894	2		N	-0-				-0-
02	928 N	859	-0-	-69	-0-		859	2		N	-0-				-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	2		N	-0-				-0-
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2		N	-0-				-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467 - 12552				
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2		Y	-0-				-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2		Y	-0-				-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2		Y	-0-				-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-		383	2		Y	-0-				-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		Y	-0-				-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-		399	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				
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2		Y	-0-				-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-		269	2		Y	-0-				-0-
02	261 N	164	-0-	-97	-0-		164	2		Y	-0-				-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		Y	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2		Y	-0-				-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	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				
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	2		Y	-0-				-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1934	2		Y	-0-				-0-
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260	2		Y	-0-				-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	2		Y	-0-				-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2164	2		Y	-0-				-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2283	2		Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202263	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10977 - 11592				
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	2		N	-0-				-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-		491	2	6 9	N	5	5 1			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2		N	-0-				-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-		554	2		N	-0-				-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-				-0-
05	558 N	486	-0-	-72	-0-		483	2	3 9	N	3	3 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-	-0-
*01	2635 N	2066	-0-	-569	-0-	2066 2		N	-0-	-0-
*02	2784 N	2242	-0-	-542	-0-	2242 2		N	-0-	-0-
*03	2883 N	2826	-0-	-57	-0-	2826 2		N	-0-	-0-
*04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-	-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505		
12	1023 N	588	-0-	-435	-0-	588 2		N	-0-	-0-
*01	589 N	385	-0-	-204	-0-	385 2		N	-0-	-0-
02	609 N	511	-0-	-98	-0-	511 2		N	-0-	-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787 2	1 9	N	1	1
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 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		
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		Y	-0-	-0-
*01	1891 X	963	-0-	-928	-0-	962 2	1 9	Y	1	1
02	1769 X	919	-0-	-850	-0-	919 2		Y	-0-	-0-
03	1891 X	1819	-0-	-72	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-
04	1830 X	1186	-0-	-644	-0-	1185 2	1 9	Y	1	1
05	1891 X	589	-0-	-1302	-0-	588 2	1 9	Y	1	8

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716		
12	713 X	413	-0-	-300	-0-	413 2		Y	-0-	-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-	-0-
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2		Y	-0-	-0-
04	600 N	277	-0-	-323	-0-	277 2		Y	-0-	-0-
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125		
12	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612 2		Y	-0-	-0-
01	1395 N	634	-0-	-761	-0-	634 2		Y	-0-	-0-
02	1305 N	934	-0-	-371	-0-	934 2		Y	-0-	-0-
03	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281 2		Y	-0-	-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-	-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551		
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-	-0-
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2905 2	3 9	N	3	1
02	2465 X	1546	-0-	-919	-0-	1546 2		N	-0-	-0-
03	2635 N	2108	-0-	-527	-0-	2108 2		N	-0-	-0-
04	2550 N	1896	-0-	-654	-0-	1896 2		N	-0-	-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2599 2	2 9	N	2	8

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		Y	-0-	-0-
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 2		Y	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-	-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 2		Y	-0-		-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2		Y	-0-		-0-
*02	145 N	131	-0-	-14	-0-		131 2		Y	-0-		-0-
*03	155 N	125	-0-	-30	-0-		125 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-		129 2		Y	-0-		-0-
05	155 N	44	-0-	-111	-0-		44 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
12	2418 N	2214	-0-	-204	-0-		2214 2		Y	-0-		-0-
*01	2542 N	2064	-0-	-478	-0-		2064 2		Y	-0-		-0-
*02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236 2		Y	-0-		-0-
*03	2201 N	1515	-0-	-686	-0-		1515 2		Y	-0-		-0-
*04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		2856 2		Y	-0-		-0-
05	2418 N	2372	-0-	-46	-0-		2372 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
12	1829 N	1022	-0-	-807	-0-		1022 2		Y	-0-		-0-
*01	1612 N	1263	-0-	-349	-0-		1263 2		Y	-0-		-0-
02	1537 N	925	-0-	-612	-0-		925 2		Y	-0-		-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053 2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	881	-0-	-349	-0-		881 2		Y	-0-		-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110		
12	2077 N	2042	-0-	-35	-0-		2042 2		Y	-0-		-0-
01	2108 N	2013	-0-	-95	-0-		2013 2		Y	-0-		-0-
02	1943 N	1939	-0-	-4	-0-		1939 2		Y	-0-		-0-
03	2046 N	2045	-0-	-1	-0-		2045 2		Y	-0-		-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002 2		Y	-0-		-0-
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-		1993 2		Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852		
12	2945 X	1707	-0-	-1238	-0-		1707 2		Y	-0-		-0-
*01	2945 X	2167	-0-	-778	-0-		2167 2		Y	-0-		-0-
02	2755 X	1601	-0-	-1154	-0-		1601 2		Y	-0-		-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		2311 2		Y	-0-		-0-
04	2100 X	1854	-0-	-246	-0-		1847 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
05	2170 X	1305	-0-	-865	-0-		1301 2	4 9	Y	4	4 8	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914		
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510 2		Y	-0-		-0-
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1137 2	47 9	Y	43	43 1	-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 2		Y	-0-		-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602 2		Y	-0-		-0-
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1370 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1538 2	13 9	Y	12	12 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-	-0-
01	558 N	283	-0-	-275	-0-	283 2		Y	-0-	-0-
02	522 N	117	-0-	-405	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
03	558 N	178	-0-	-380	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834		
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-	-0-
01	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	2481 2		Y	-0-	-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-	-0-
03	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538 2		Y	-0-	-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2424 2	4 9	Y	4	4 1
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444 2	3 9	Y	3	3 8

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252 2		N	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
12	3379 X	2376	-0-	-1003	-0-	2376 2		Y	-0-	-0-
*01	3379 X	2602	-0-	-777	-0-	2602 2		Y	-0-	-0-
*02	3741 X	2649	-0-	-1092	-0-	2649 2		Y	-0-	-0-
*03	3999 X	3195	-0-	-804	-0-	3195 2		Y	-0-	-0-
04	3870 X	3203	-0-	-667	-0-	3203 2		Y	-0-	-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-	-0-
01	2263 N	1149	-0-	-1114	-0-	1149 2		Y	-0-	-0-
02	1740 N	944	-0-	-796	-0-	944 2		Y	-0-	-0-
03	1705 N	836	-0-	-869	-0-	836 2		Y	-0-	-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		Y	-0-	-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
02	609 N	586	-0-	-23	-0-	586 2		N	-0-	-0-
03	930 N	588	-0-	-342	-0-	588 2		N	-0-	-0-
04	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544 2		N	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*02	1653 N	1403	-0-	-250	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
*04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

 EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	477	-0-	-205	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

 KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

12	961 N	766	-0-	-195	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	961 N	248	-0-	-713	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	165	-0-	-647	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	332	-0-	-443	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

 EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1953 N	1523	-0-	-430	-0-	1521	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	810 N	633	-0-	-177	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1426 N	1121	-0-	-305	-0-		1121	2	Y	-0-			-0-
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2	Y	-0-			-0-
*02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2	Y	-0-			-0-
*03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1314	-0-	-126	-0-		1314	2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1338	-0-	-150	-0-		1338	2	Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606				
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		2553	2	Y	-0-			-0-
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	2	Y	-0-			-0-
02		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2	Y	-0-			-0-
03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		3108	2	Y	-0-			-0-
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2988	2	Y	-0-			-0-
05		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		2538	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230				
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1955	2	Y	-0-			-0-
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2364	2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	3090	-0-	190	190		3090	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3215	-0-	115	305		3215	2	Y	-0-			-0-
04		2288 N	1983	-0-	-305	-0-		1983	2	Y	-0-			-0-
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3615	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425				
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2	N	-0-			-0-
02		145 N	125	-0-	-20	-0-		125	2	N	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2	N	-0-			-0-
04		180 N	154	-0-	-26	-0-		154	2	N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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				
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2	Y	-0-			-0-
*01		279 N	254	-0-	-25	-0-		254	2	Y	-0-			-0-
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	Y	-0-			-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2	Y	-0-			-0-
04		240 N	215	-0-	-25	-0-		215	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-		246	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564				
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2				-0-
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	2				-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				-0-
03	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	2				-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2				-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652	
12	3627 X	3080	-0-	-547	-0-	3080	2				-0-
01	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2				-0-
02	3393 X	2793	-0-	-600	-0-	2793	2				-0-
03	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308	2				-0-
04	3210 X	2830	-0-	-380	-0-	2830	2				-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2				-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798		PERF.10855 - 12577	
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2				-0-
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2				-0-
*02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2				-0-
*03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2				-0-
*04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2				-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2				-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2				-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686	
12	3937 X	2559	-0-	-1378	-0-	2559	2				-0-
*01	3658 X	2327	-0-	-1331	-0-	2327	2				-0-
*02	3422 X	1161	-0-	-2261	-0-	1161	2				-0-
*03	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2995	2				-0-
*04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2				-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832		PERF.10954 - 12715	
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2				-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2				-0-
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	380	2				-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2				-0-
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2				-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2				-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	3410	-0-	310	310	3410	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	4354	-0-	1254	1564	4354	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3191	-0-	291	1855	3191	2	Y	-0-	-0-
03	4472 X	2617	-0-	-1855	-0-	2617	2	Y	-0-	-0-
04	2310 X	1626	-0-	-684	-0-	1626	2	Y	-0-	-0-
05	2387 X	1613	-0-	-774	-0-	1613	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	N	-0-	-0-
*01	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2	N	-0-	-0-
02	406 N	331	-0-	-75	-0-	331	2	N	-0-	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-	-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710		
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-
*01	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1351	2	N	3	3 1
02	1421 N	1035	-0-	-386	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2	N	-0-	-0-
04	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	639	-0-	-477	-0-	638	2	N	1	1 8

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
12	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1220	2	Y	-0-	-0-
*01	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-
02	1160 N	1112	-0-	-48	-0-	1112	2	Y	-0-	-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	Y	-0-	-0-
*04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-	-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630		
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2	N	-0-	-0-
02	493 N	351	-0-	-142	-0-	351	2	N	-0-	-0-
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2	N	-0-	-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624		
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-	-0-
*01	992 N	980	-0-	-12	-0-	978	2	Y	2	2 1
02	957 N	914	-0-	-43	-0-	914	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	979	-0-	-13	-0-	978	2	Y	1	1 8

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842		
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-
*01	1581 N	821	-0-	-760	-0-	821	2	N	-0-	-0-
02	1479 N	891	-0-	-588	-0-	891	2	N	-0-	-0-
03	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2	N	-0-	-0-
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	N	1	1 1
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	1	1 8

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10932 - 12827	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1767 N	1266	-0-	-501	-0-	1266	2				-0-
01	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2				-0-
02	1247 N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2				-0-
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2				-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2				-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2				-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11171 - 12472	
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2				-0-
*01	2790 X	2785	-0-	-5	-0-	2777	2	8	9	Y	-0-
*02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2612	2	2	9	Y	-0-
*03	2852 N	2273	-0-	-579	-0-	2271	2	2	9	Y	-0-
04	2730 N	2649	-0-	-81	-0-	2649	2				-0-
05	2821 N	2584	-0-	-237	-0-	2580	2	4	9	Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				-0-
*01	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2				-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				-0-
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2				-0-
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11222 - 12790	
12	2294 X	2106	-0-	-188	-0-	2106	2				-0-
01	2294 X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2				-0-
02	2146 X	2045	-0-	-101	-0-	2045	2				-0-
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2				-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2				-0-
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2				-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536	
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2				-0-
*01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	N	-0-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2				-0-
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2				-0-
*04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2				-0-
05	3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2963	2	3	9	N	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144	
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2				-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2				-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461	
12	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2				-0-
*01	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2				-0-
02	899 N	585	-0-	-314	-0-	585	2				-0-
03	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2				-0-
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2				-0-
*01	2666 N	2432	-0-	-234	-0-	2431	2	1	9	Y	-0-
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-
03	2883 N	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			Y	-0-
*04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-
05	2883 N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			Y	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499	
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678	
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-
05	3100 N	3461	-0-	361	-0-	3461	2			Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689	
12	899 N	493	-0-	-406	-0-	493	2			N	-0-
01	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-
02	609 N	372	-0-	-237	-0-	372	2			N	-0-
03	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739	
12	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			Y	-0-
*01	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			Y	-0-
*02	3190 X	2959	-0-	-231	-0-	2959	2			Y	-0-
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-
04	3060 X	2993	-0-	-67	-0-	2993	2			Y	-0-
05	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	2973	2			Y	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600	
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-
*01	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-
02	1624 N	1464	-0-	-160	-0-	1464	2			N	-0-
03	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-
04	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
*01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
*03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694					
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
*01	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	3	3	8	-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540					
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-			-0-
*01	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
*02	1914	N	851	-0-	-1063	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
*03	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572					
12	372	X	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
*01	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
*02	261	X	148	-0-	-113	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
*03	248	X	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04	240	X	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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					
12	3100	N	2257	-0-	-843	671	2257	2			N	-0-			-0-
*01	2754	N	2083	-0-	-671	-0-	2080	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02	2233	N	1857	-0-	-376	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
03	2263	N	1850	-0-	-413	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140					
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-			-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-			-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742					
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205			
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	-0-	-0-	
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-	-0-	
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	3136	-0-	36	-0-	3136	2	Y	-0-	-0-	
*04	2661 N	2625	-0-	-36	-0-	2624	2	1 9 Y	1	1 1	
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693			
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
02	493 N	383	-0-	-110	-0-	383	2	N	-0-	-0-	
03	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
04	630 N	385	-0-	-245	-0-	384	2	1 9 N	1	1 1	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9 N	1	1 8	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827			
12	3069 X	1778	-0-	-1291	-0-	1778	2	Y	-0-	-0-	
*01	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2392	2	1 9 Y	1	1 1	
02	2581 X	2352	-0-	-229	-0-	2352	2	Y	-0-	-0-	
03	2666 X	2298	-0-	-368	-0-	2298	2	Y	-0-	-0-	
04	2490 X	1791	-0-	-699	-0-	1791	2	Y	-0-	-0-	
05	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	2423	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622			
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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			
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	Y	-0-	-0-	
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	Y	-0-	-0-	
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	Y	-0-	-0-	
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	Y	-0-	-0-	
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	Y	-0-	-0-	
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			Y	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265		PERF.10870 - 13082	
12	2294 X	749	-0-	-1545	-0-	749 2			Y	-0-	-0-
*01	1953 X	1828	-0-	-125	-0-	1822 2	6 9		Y	5	-0-
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2			Y	-0-	-0-
03	3100 N	3467	-0-	367	-0-	3467 2			Y	-0-	-0-
*04	3000 N	3451	-0-	451	-0-	818 3451 2			Y	-0-	-0-
05	3964 X	3146	-0-	-818	-0-	3145 2	1 9		Y	1	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11015 - 12679	
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 2			N	-0-	-0-
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1472 2	2 9		N	2	-0-
02	1247 N	1000	-0-	-247	-0-	1000 2			N	-0-	-0-
03	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074 2			N	-0-	-0-
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370 2	1 9		N	1	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			Y	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			Y	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2			Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954	
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2			Y	-0-	-0-
*01	558 N	351	-0-	-207	-0-	351 2			Y	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			Y	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			Y	-0-	-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			Y	-0-	-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10548 - 12385	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2			N	-0-	-0-
*01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2			N	-0-	-0-
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	205 2			N	-0-	-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2			N	-0-	-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2			N	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640	
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2			N	-0-	-0-
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2590 2	1 9		N	1	-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2			N	-0-	-0-
03	3100 N	3109	-0-	9	-0-	3109 2			N	-0-	-0-
*04	2890 N	2881	-0-	-9	-0-	2878 2	3 9		N	3	-0-
05	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2977 2	3 9		N	3	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-		-0-
01	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2	N	-0-		-0-
02	348 N	215	-0-	-133	-0-	215 2	N	-0-		-0-
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2	N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676		
12	2294 N	1884	-0-	-410	-0-	1884 2	Y	-0-		-0-
*01	2387 N	1808	-0-	-579	-0-	1806 2	Y	2	2 1	-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	Y	-0-		-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	Y	-0-		-0-
*04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	Y	-0-		-0-
05	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2011 2	Y	2	2 8	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213		
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	Y	-0-		-0-
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	Y	-0-		-0-
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	Y	-0-		-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	Y	-0-		-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838		
12	651 N	340	-0-	-311	-0-	340 2	N	-0-		-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	676 2	N	-0-		-0-
05	775 N	694	-0-	-81	-0-	694 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818		
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	Y	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	Y	-0-		-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-		-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	Y	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-		-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511		
12	1643 N	1173	-0-	-470	-0-	1173 2	Y	-0-		-0-
*01	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1442 2	Y	3	3 1	-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	Y	-0-		-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	Y	-0-		-0-
*04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	Y	-0-		-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	2	2 8	-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942		
12	1550 X	455	-0-	-1095	-0-	455 2	Y	-0-		-0-
*01	1023 X	448	-0-	-575	-0-	448 2	Y	-0-		-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
*03	465 N	152	-0-	-313	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	884	-0-	-449	-0-	884 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	Y	-0-	-0-
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	Y	-0-	-0-
*02	1479 N	981	-0-	-498	-0-	981	2	Y	-0-	-0-
*03	1581 N	786	-0-	-795	-0-	786	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	787	-0-	-743	-0-	787	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	760	-0-	-294	-0-	760	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850		
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-	-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-	-0-
02	1827 N	1806	-0-	-21	-0-	1806	2	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-	-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-	-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609		
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2 9 N	2	2 8
*01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-
02	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-
*04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503		
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-	-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178		
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-	-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-	-0-
02	725 N	706	-0-	-19	-0-	706	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	2	Y	-0-	-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
12	1209 N	924	-0-	-285	-0-	924	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	2	N	-0-	-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690		
12	3782 X	2318	-0-	-1464	-0-	2318	2	4 9 N	-0-	-0-
*01	3782 X	2589	-0-	-1193	-0-	2585	2	N	4	4 1
02	3538 X	3156	-0-	-382	-0-	3156	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	2644	-0-	-859	-0-	2644	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2770	-0-	-530	-0-	2770	2	N	-0-	-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3874	2	6 9 N	5	5 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		2418 N	2261	-0-	-157	-0-	2261	2		Y	-0-		-0-
01		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2		Y	-0-		-0-
02		2175 N	1872	-0-	-303	-0-	1872	2		Y	-0-		-0-
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-		-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-		-0-
05		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863													
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-		-0-
*01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	6446	-0-	3346	3346	6446	2		Y	-0-		-0-
*04		3000 N	5407	-0-	2407	5753	5407	2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	5731	-0-	2631	8384	5725	2	6	9	Y	5	8

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291													
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962													
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		Y	-0-		-0-
*01		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2184	2	6	9	Y	5	1
02		2146 N	1932	-0-	-214	-0-	1932	2		Y	-0-		-0-
03		2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2		Y	-0-		-0-
04		2100 N	1807	-0-	-293	-0-	1807	2		Y	-0-		-0-
05		2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1913	2	2	9	Y	2	8

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110													
12		4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2		N	-0-		-0-
*01		4836 X	3474	-0-	-1362	-0-	3474	2		N	-0-		-0-
02		4524 X	4161	-0-	-363	-0-	4161	2		N	-0-		-0-
03		4619 X	1775	-0-	-2844	-0-	1775	2		N	-0-		-0-
04		4470 X	858	-0-	-3612	-0-	858	2		N	-0-		-0-
05		4619 X	1089	-0-	-3530	-0-	1089	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													
12		1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	2		Y	-0-		-0-
*01		1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2		Y	-0-		-0-
*02		1247 N	1074	-0-	-173	-0-	1074	2		Y	-0-		-0-
*03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-		-0-
*04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-		-0-
05		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822													
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	9	N	2	1
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		3672 2		Y	-0-		-0-
*01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		3744 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497 2		Y	-0-		-0-
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		3897 2		Y	-0-		-0-
*04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		3824 2		Y	-0-		-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		3847 2	3 9	Y	3	3 8	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990		
12	3081 N	2113	-0-	-968	-0-		2113 2		Y	-0-		-0-
*01	2418 N	2336	-0-	-82	-0-		2334 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	2494 N	1971	-0-	-523	-0-		1971 2		Y	-0-		-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2371 2		Y	-0-		-0-
04	2250 N	2006	-0-	-244	-0-		2002 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
05	2108 N	1982	-0-	-126	-0-		1978 2	4 9	Y	4	4 8	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821		
12	3410 X	2503	-0-	-907	-0-		2503 2		Y	-0-		-0-
*01	3410 X	3072	-0-	-338	-0-		3059 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		2989 2		Y	-0-		-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3500 2		Y	-0-		-0-
04	2970 X	2067	-0-	-903	-0-		2067 2		Y	-0-		-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		3570 2	12 9	Y	11	11 8	-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11565 - 13149		
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245 2		Y	-0-		-0-
*01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1378 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-		67 2		Y	-0-		-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-		47 2		Y	-0-		-0-
05	124 N	41	-0-	-83	-0-		41 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024		
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		3290 2		N	-0-		-0-
*01	3627 X	3450	-0-	-177	-0-		3450 2		N	-0-		-0-
02	3393 X	2754	-0-	-639	-0-		2754 2		N	-0-		-0-
03	3627 X	2779	-0-	-848	-0-		2779 2		N	-0-		-0-
04	3330 X	2579	-0-	-751	-0-		2579 2		N	-0-		-0-
05	3441 X	2995	-0-	-446	-0-		2995 2		N	-0-		-0-

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773		
12	310 N	170	-0-	-140	-0-		170 2		Y	-0-		-0-
*01	186 N	148	-0-	-38	-0-		148 2		Y	-0-		-0-
*02	145 N	118	-0-	-27	-0-		118 2		Y	-0-		-0-
*03	155 N	115	-0-	-40	-0-		115 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-		91 2		Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882		
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 2		Y	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2		Y	-0-		-0-
02	464 N	429	-0-	-35	-0-		429 2		Y	-0-		-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		1905 2		Y	-0-		-0-
04	450 N	251	-0-	-199	-0-		251 2		Y	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894 2	Y	-0-			-0-
02		1015 N	529	-0-	-486	-0-	529 2	Y	-0-			-0-
03		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2	Y	-0-			-0-
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-			-0-
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968		
12		3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1990 2	Y	-0-			-0-
*01		3007 X	2119	-0-	-888	-0-	2116 2	Y	3	3	1	-0-
02		2378 N	1931	-0-	-447	-0-	1931 2	Y	-0-			-0-
03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	Y	-0-			-0-
*04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	Y	-0-			-0-
05		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2739 2	Y	3	3	8	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420		
12		3100 N	3374	-0-	274	9960	3374 2	N	-0-			-0-
*01		13365 X	3405	-0-	-9960	-0-	3402 2	N	3	3	1	-0-
02		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-			-0-
03		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2	N	-0-			-0-
*04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3277 2	N	4	4	1	-0-
05		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	5	5	8	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850		
12		3100 N	2680	-0-	-420	3274	2680 2	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3127	-0-	27	3301	3127 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2739	-0-	-161	3140	2739 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2358	-0-	-742	2398	2358 2	N	-0-			-0-
*04		4328 X	1930	-0-	-2398	-0-	1930 2	N	-0-			-0-
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888		
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-			-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
04		360 N	241	-0-	-119	-0-	241 2	N	-0-			-0-
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10802 - 12860		
12		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965 2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	748	-0-	-430	-0-	748 2	Y	-0-			-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-			-0-
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	Y	-0-			-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259 2	Y	6	6	1	-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1671 2	Y	5	5	8	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590		
12		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2	N	-0-			-0-
*01		620 N	548	-0-	-72	-0-	541 2	N	6	6	1	-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-			-0-
*04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	708 2	N	4	4	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	Y	-0-		-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903		
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	384 2	N	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	422 2	N	-0-		-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791		
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2	N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
02	493 N	440	-0-	-53	-0-	440 2	N	-0-		-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2	N	-0-		-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2	N	-0-		-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603		
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
*01	2294 N	1493	-0-	-801	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	743	-0-	-697	-0-	743 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1547	-0-	-282	-0-	1547 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014		
12	2077 X	1306	-0-	-771	-0-	1306 2	Y	-0-		-0-
*01	1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480 2	Y	-0-		-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059 2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	1057 2	Y	-0-		-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 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		
12	2232 N	1403	-0-	-829	-0-	1403 2	Y	-0-		-0-
*01	2573 N	1491	-0-	-1082	-0-	1491 2	Y	-0-		-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	Y	-0-		-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	Y	-0-		-0-
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	192	-0-	-1544	-0-	192 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167		
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-		-0-
*01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2860	2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	2349 X	1708	-0-	-641	-0-	1708	2		N	-0-		-0-
03	2511 X	1575	-0-	-936	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
04	2430 X	1463	-0-	-967	-0-	1463	2		N	-0-		-0-
05	2511 X	1719	-0-	-792	-0-	1719	2		N	-0-		-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161		
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-		-0-
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-		-0-
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		Y	-0-		-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-		-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305		
12	682 X	469	-0-	-213	-0-	469	2		N	-0-		-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-		-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
*01	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2		N	-0-		-0-
02	261 N	138	-0-	-123	-0-	138	2		N	-0-		-0-
03	372 N	86	-0-	-286	-0-	86	2		N	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	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		
12	3100 N	2040	-0-	-1060	885	2040	2		N	-0-		-0-
*01	3080 N	2195	-0-	-885	-0-	2194	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-		-0-
*04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	2407	2	2 9	N	2	2 8	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918		
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-		-0-
*01	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	1466	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	1363 N	1269	-0-	-94	-0-	1269	2		Y	-0-		-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-		-0-
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-		-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842		
12	3100 N	2308	-0-	-792	1390	2308	2		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	1829	-0-	-1271	119	1827	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	2900 N	2784	-0-	-116	3	2784	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	4792	-0-	1692	1695	4792	2		Y	-0-		-0-
*04	3000 N	3639	-0-	639	2334	3639	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3857	-0-	757	3091	3855	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535 2		Y	-0-	-0-
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2		Y	-0-	-0-
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		Y	-0-	-0-
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 2		Y	-0-	-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2		Y	-0-	-0-
05	5022 X	4905	-0-	-117	-0-	4905 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646		
12	3100 N	2757	-0-	-343	2240	2757 2		N	-0-	-0-
*01	3100 N	3034	-0-	-66	2174	3034 2		N	-0-	-0-
02	2900 N	2223	-0-	-677	1497	2223 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	1894	-0-	-1206	291	1894 2		N	-0-	-0-
04	2400 N	1758	-0-	-642	-0-	1758 2		N	-0-	-0-
05	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2111 2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652		
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-	-0-
*01	1922 N	851	-0-	-1071	-0-	851 2		N	-0-	-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-	-0-
03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-	-0-
*04	3000 N	3977	-0-	977	977	3977 2		N	-0-	-0-
05	2706 N	1729	-0-	-977	-0-	1729 2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
12	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	3228 2		Y	-0-	-0-
*01	3534 X	3155	-0-	-379	-0-	3153 2	2 9	Y	2	-0-
02	3306 X	3153	-0-	-153	-0-	3153 2		Y	-0-	-0-
03	3379 X	3233	-0-	-146	-0-	3233 2		Y	-0-	-0-
04	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3094 2		Y	-0-	-0-
05	3379 X	2954	-0-	-425	-0-	2954 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		Y	-0-	-0-
*01	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		Y	-0-	-0-
*02	2900 N	3178	-0-	278	278	3178 2		Y	-0-	-0-
*03	3065 N	2787	-0-	-278	-0-	2787 2		Y	-0-	-0-
04	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2649 2		Y	-0-	-0-
05	2883 X	2111	-0-	-772	-0-	2111 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
12	837 N	683	-0-	-154	-0-	683 2		Y	-0-	-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-	-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		Y	-0-	-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		Y	-0-	-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
12	4867 X	2946	-0-	-1921	-0-	2946 2		Y	-0-	-0-
*01	4712 X	2373	-0-	-2339	-0-	2373 2		Y	-0-	-0-
*02	3915 X	2686	-0-	-1229	-0-	2686 2		Y	-0-	-0-
*03	3255 X	3052	-0-	-203	-0-	3052 2		Y	-0-	-0-
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	2821 2		Y	-0-	-0-
05	2945 X	2933	-0-	-12	-0-	2933 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KENNEDY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222628	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11310	- 12581	
M	O	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
12		322 X	322	-0-	-0-	322 2			N	-0-			-0-
01		367 X	367	-0-	-0-	367 2			N	-0-			-0-
02		271 X	271	-0-	-0-	271 2			N	-0-			-0-
03		255 X	255	-0-	-0-	255 2			N	-0-			-0-
04		256 X	256	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
05		280 X	280	-0-	-0-	280 2			N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		27	RRCID ->	222636	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898	- 12713	
12		1891 N	1668	-0-	-223	1668 2			Y	-0-			-0-
*01		1922 N	1613	-0-	-309	1613 2			Y	-0-			-0-
02		2045 N	2045	-0-	-0-	2045 2			Y	-0-			-0-
03		1674 N	1544	-0-	-130	1544 2			Y	-0-			-0-
*04		1887 N	1887	-0-	-0-	1887 2			Y	-0-			-0-
05		2170 N	2029	-0-	-141	2029 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	222643	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11244	- 12702	
12		3286 X	2435	-0-	-851	2435 2			N	-0-			-0-
*01		3286 X	2833	-0-	-453	2832 2	1 9		N	1	1 1		-0-
02		3074 X	2813	-0-	-261	2813 2			N	-0-			-0-
03		3224 X	2557	-0-	-667	2557 2			N	-0-			-0-
04		3120 X	2584	-0-	-536	2584 2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2373	-0-	-634	2373 2			N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	222697	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11542	- 12817	
12		3100 N	2523	-0-	-577	4525 2523 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	2540	-0-	-560	3965 2540 2			Y	-0-			-0-
02		2900 N	2175	-0-	-725	3240 2175 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2176	-0-	-924	2316 2176 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2719	-0-	-281	2035 2719 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	3855	-0-	755	2790 3849 2	6 9		Y	5	5 8		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	222831	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10778	- 11536	
12		2002 N	2002	-0-	-0-	2002 2			Y	-0-			-0-
*01		1829 N	1508	-0-	-321	1506 2	2 9		Y	2	2 1		-0-
02		1711 N	1493	-0-	-218	1493 2			Y	-0-			-0-
03		2015 N	1597	-0-	-418	1597 2			Y	-0-			-0-
*04		1543 N	1543	-0-	-0-	1543 2			Y	-0-			-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0-	1711 2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222854	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	12924	PERF.11158	- 11724	
12		1394 N	1394	-0-	-0-	1394 2			N	-0-			-0-
*01		1703 N	1703	-0-	-0-	1703 2			N	-0-			-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	1130 2			N	-0-			-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	1475 2			N	-0-			-0-
*04		1458 N	1458	-0-	-0-	1457 2	1 9		N	1	1 1		-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	1148 2			N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		24	RRCID ->	222860	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11298	- 12782	
12		1303 N	1303	-0-	-0-	1303 2			Y	-0-			-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	1045 2			Y	-0-			-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	1074 2			Y	-0-			-0-
03		1209 N	1126	-0-	-83	1126 2			Y	-0-			-0-
04		1330 N	1330	-0-	-0-	1330 2			Y	-0-			-0-
05		2909 N	2909	-0-	-0-	2909 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	2573	N	2039	-0-	-534	-0-	2039	2			-0-
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			-0-
02	2900	N	3060	-0-	160	160	3060	2			-0-
03	2827	N	2667	-0-	-160	-0-	2667	2			-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			-0-
05	2573	X	1752	-0-	-821	-0-	1751	2	1 9	Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
12	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			-0-
*01	1798	N	680	-0-	-1118	-0-	679	2	1 9	N	-0-
02	1827	N	1224	-0-	-603	-0-	1224	2			-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			-0-
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2 9	N	-0-
05	1302	N	341	-0-	-961	-0-	341	2			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016	
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			-0-
02	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2			-0-
03	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	2			-0-
04	930	N	187	-0-	-743	-0-	187	2			-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564	
12	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	2			-0-
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			-0-
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	318	2			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702	
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			-0-
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2 9	Y	-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			-0-
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			-0-
05	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1812	2	1 9	Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519	
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			-0-
01	1488	N	735	-0-	-753	-0-	735	2			-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	694	2			-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			-0-
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	509	2			-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-	-0-	
*01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-	-0-	
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-	-0-	
03	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2545	2	N	-0-	-0-	
04	2580 N	2153	-0-	-427	-0-	2153	2	N	-0-	-0-	
05	2573 N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2	N	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880			
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-	-0-	
02	174 N	74	-0-	-100	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	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			
12	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	1917	2	N	-0-	-0-	
01	2077 N	1863	-0-	-214	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	
02	1885 N	1834	-0-	-51	-0-	1834	2	N	-0-	-0-	
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	1583	2	N	-0-	-0-	
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772			
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-	-0-	
*01	1581 N	805	-0-	-776	-0-	805	2	Y	-0-	-0-	
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-	
*03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	Y	-0-	-0-	
*04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2	Y	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942			
12	2170 N	1667	-0-	-503	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	
*01	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	1583	2	N	5	5 1	
02	2175 N	1402	-0-	-773	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	
03	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1391	2	N	3	3 8	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624			
12	2511 N	1947	-0-	-564	-0-	1947	2	N	-0-	-0-	
01	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2	N	-0-	-0-	
02	2204 N	1627	-0-	-577	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	
04	2340 N	1663	-0-	-677	-0-	1663	2	N	-0-	-0-	
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-		-0-
01		2852 X	2542	-0-	-310	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
02		2784 X	2567	-0-	-217	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
03		2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
04		2880 X	2584	-0-	-296	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
05		2821 X	2721	-0-	-100	-0-	2721 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706												
12		3410 X	2807	-0-	-603	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
*01		3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
02		3190 X	2486	-0-	-704	-0-	2486 2		N	-0-		-0-
03		3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2958 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	2848	-0-	-272	-0-	2848 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2842 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602												
12		1147 N	970	-0-	-177	-0-	970 2		N	-0-		-0-
*01		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
04		1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
12		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1695 2		Y	-0-		-0-
*01		1798 N	1345	-0-	-453	-0-	1345 2		Y	-0-		-0-
*02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-		-0-
*03		1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613 2		Y	-0-		-0-
*04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-		-0-
05		2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
12		1984 N	1181	-0-	-803	-0-	1181 2		Y	-0-		-0-
01		1736 N	1002	-0-	-734	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3463	-0-	463	-0-	3463 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3705	-0-	605	-0-	1068 3705 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												
12		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2		N	-0-		-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
02		696 N	672	-0-	-24	-0-	672 2		N	-0-		-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2		N	-0-		-0-
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3410 X	2784	-0-	-626	-0-	2784	2		-0-
*01	4464 X	2782	-0-	-1682	-0-	2773	2	9 9	8
*02	4176 X	3769	-0-	-407	-0-	3769	2		8
*03	4464 X	3812	-0-	-652	-0-	3812	2		8
*04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5573	2	1 9	8
05	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6861	2	1 9	8

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587	
12	1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2		-0-
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3 9	-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		-0-
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1102	2	2 9	-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2 9	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		-0-
02	1189 N	908	-0-	-281	-0-	908	2		-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		-0-
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743	
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		-0-
*01	1674 N	1374	-0-	-300	-0-	1368	2	6 9	-0-
*02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2 9	-0-
*03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2 9	-0-
*04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4 9	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594	
12	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	2		-0-
*01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2		-0-
*02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394	2		-0-
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		-0-
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3 9	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		-0-
03	3100 N	5624	-0-	2524	2524	5624	2		-0-
*04	3000 N	5966	-0-	2966	5490	5935	2	31 9	-0-
05	3100 N	5931	-0-	2831	8321	5910	2	21 9	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916	
12	3100 N	1893	-0-	-1207	1665	1893	2		-0-
*01	3100 N	2666	-0-	-434	1231	2664	2	2 9	-0-
02	2900 N	2482	-0-	-418	813	2482	2		-0-
03	3100 N	2365	-0-	-735	78	2365	2		-0-
*04	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2059	2	2 9	-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2753	2	4 9	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006											TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE		
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			-0-		
*01	2480 N	2355	-0-	-125	-0-	2354	2	N	1	1	1	-0-		
*02	2465 N	2326	-0-	-139	-0-	2326	2	N	-0-			-0-		
*03	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284	2	N	-0-			-0-		
*04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-		
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	1	1	8	-0-		

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006											TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-		
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2	N	-0-			-0-		
02	522 N	418	-0-	-104	-0-	418	2	N	-0-			-0-		
03	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2	N	-0-			-0-		
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2	N	-0-			-0-		
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	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	
12	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	2819	2	N	-0-			-0-		
*01	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2837	2	N	1	1	1	-0-		
02	2784 X	2340	-0-	-444	-0-	2340	2	N	-0-			-0-		
03	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2	N	-0-			-0-		
04	2760 X	2621	-0-	-139	-0-	2621	2	N	-0-			-0-		
05	2852 X	2686	-0-	-166	-0-	2685	2	N	1	1	8	-0-		

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006											TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838	
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	Y	-0-			-0-		
*01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	Y	1	1	1	-0-		
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	Y	-0-			-0-		
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-			-0-		
*04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	Y	-0-			-0-		
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-			-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007											TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738	
12	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2	N	-0-			-0-		
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-		
02	725 N	653	-0-	-72	-0-	653	2	N	-0-			-0-		
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-		
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	777	2	N	1	1	1	-0-		
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-		

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007											TOTAL DEPTH 13050		PERF.10742 - 12906	
12	3100 X	2917	-0-	-183	-0-	2917	2	N	-0-			-0-		
*01	3100 X	2531	-0-	-569	-0-	2525	2	N	5	5	1	-0-		
02	2784 X	2082	-0-	-702	-0-	2082	2	N	-0-			-0-		
03	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2905	2	N	-0-			-0-		
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	2655	2	N	-0-			-0-		
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2763	2	N	3	3	8	-0-		

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007											TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076 - 12570	
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-		
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-		
02	1102 N	1092	-0-	-10	-0-	1092	2	N	-0-			-0-		
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-		
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	1	1	1	-0-		
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	Y	-0-	-0-	
*01	2604 X	2545	-0-	-59	-0-	2545	2	Y	-0-	-0-	
02	2784 N	2086	-0-	-698	-0-	2086	2	Y	-0-	-0-	
03	2790 N	2364	-0-	-426	-0-	2364	2	Y	-0-	-0-	
04	2460 N	2280	-0-	-180	-0-	2280	2	Y	-0-	-0-	
05	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765			
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	Y	-0-	-0-	
*01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	Y	1	1	
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-	-0-	
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	Y	-0-	-0-	
*04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	Y	-0-	-0-	
05	2139 X	1769	-0-	-370	-0-	1768	2	Y	1	1 8	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801			
12	1612 N	785	-0-	-827	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-	-0-	
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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			
12	2635 X	2139	-0-	-496	-0-	2139	2	Y	-0-	-0-	
*01	2418 X	1841	-0-	-577	-0-	1839	2	Y	2	1	
02	2262 X	2072	-0-	-190	-0-	2072	2	Y	-0-	-0-	
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	-0-	-0-	
*04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	3	3 1	
05	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2103	2	Y	3	3 8	

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837			
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969			
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-	-0-	
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2	Y	-0-	-0-	
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	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			
12	3100 N	2264	-0-	-836	227	2264	2	N	-0-	-0-	
*01	2463 N	2236	-0-	-227	-0-	2234	2	N	2	2 1	
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-	-0-	
*04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	3	3 1	
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	3	3 8	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		806 N	281	-0-	-525	-0-	281 2			N	-0-	-0-	
01		806 N	266	-0-	-540	-0-	266 2			N	-0-	-0-	
02		522 N	230	-0-	-292	-0-	230 2			N	-0-	-0-	
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	-0-	
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	-0-	
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810													
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			Y	-0-	-0-	
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			Y	-0-	-0-	
02		87 N	43	-0-	-44	-0-	43 2			Y	-0-	-0-	
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-	-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161													
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-	-0-	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			Y	-0-	-0-	
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-	-0-	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			Y	-0-	-0-	
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-	-0-	
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612													
12		2232 X	2073	-0-	-159	-0-	2073 2			N	-0-	-0-	
*01		2232 X	2102	-0-	-130	-0-	2102 2			N	-0-	-0-	
02		2088 X	2041	-0-	-47	-0-	2041 2			N	-0-	-0-	
03		2232 X	2174	-0-	-58	-0-	2174 2			N	-0-	-0-	
04		2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1978 2			N	-0-	-0-	
05		2170 X	1889	-0-	-281	-0-	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													
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	49	
*01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9		N	1	1 1 49 7	
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-	-0-	
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-	
*04		210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2			N	-0-	-0-	
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 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													
12		2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175 2			N	-0-	-0-	
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-	-0-	
02		1827 N	1803	-0-	-24	-0-	1803 2			N	-0-	-0-	
03		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169 2			N	-0-	-0-	
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			N	-0-	-0-	
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-	-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320													
12		2511 X	2321	-0-	-190	-0-	2321 2			N	-0-	-0-	
01		2511 X	1422	-0-	-1089	-0-	1422 2			N	-0-	-0-	
02		2349 X	597	-0-	-1752	-0-	597 2			N	-0-	-0-	
03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-	-0-	
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2			N	-0-	-0-	
05		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
12	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	2950 2		N	-0-			-0-	
*01	3596 X	2975	-0-	-621	-0-	2975 2		N	-0-			-0-	
02	3364 X	2613	-0-	-751	-0-	2613 2		N	-0-			-0-	
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			-0-	
*04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191 2	1 9	N	1		1 1	-0-	
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350 2	1 9	N	1		1 8	-0-	

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733													
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		Y	-0-			-0-	
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		Y	-0-			-0-	
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-			-0-	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-			-0-	
*04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-	
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490 2	1 9	Y	1		1 8	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662													
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			-0-	
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-	
02	464 N	391	-0-	-73	-0-	391 2		N	-0-			-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-	
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2		N	-0-			-0-	
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924													
12	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351 2		N	-0-			-0-	
*01	1395 N	582	-0-	-813	-0-	578 2	4 9	N	4		4 1	-0-	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-	
03	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1020 2		N	-0-			-0-	
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-	
05	1550 N	426	-0-	-1124	-0-	424 2	2 9	N	2		2 8	-0-	

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757													
12	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	2574 2		Y	-0-			-0-	
*01	2666 X	2147	-0-	-519	-0-	2147 2		Y	-0-			-0-	
*02	2697 N	2279	-0-	-418	-0-	2279 2		Y	-0-			-0-	
*03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		Y	-0-			-0-	
*04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		Y	-0-			-0-	
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 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													
12	2542 N	1645	-0-	-897	-0-	1645 2		N	-0-			-0-	
01	2542 N	845	-0-	-1697	-0-	845 2		N	-0-			-0-	
02	2378 N	780	-0-	-1598	-0-	780 2		N	-0-			-0-	
03	1643 N	959	-0-	-684	-0-	959 2		N	-0-			-0-	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-	
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096													
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-	
*01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1309 2	1 9	Y	1		1 1	-0-	
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-			-0-	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	-0-			-0-	
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-			-0-	
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1296 2	1 9	Y	1		1 8	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3100 N	2827	-0-	-273	6393	2827 2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	2496	-0-	-604	5789	2496 2		Y	-0-		-0-
02		2900 N	1922	-0-	-978	4811	1922 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2184	-0-	-916	3895	2184 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2634	-0-	-366	3529	2633 2		Y	1	1 1	-0-
05		3100 N	2461	-0-	-639	2890	2460 2		Y	1	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
12		2883 X	1840	-0-	-1043	-0-	1840 2		Y	-0-		-0-
*01		2821 X	1766	-0-	-1055	-0-	1766 2		Y	-0-		-0-
*02		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-		-0-
*03		1829 X	1607	-0-	-222	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-
04		1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601 2		Y	-0-		-0-
05		2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
12		1674 N	1359	-0-	-315	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
01		2821 N	2005	-0-	-816	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	4609	-0-	1509	1509	4609 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3053	-0-	53	1562	3047 2		N	5	5 1	-0-
05		3100 N	3911	-0-	811	2373	3909 2		N	2	2 8	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
12		2015 N	1345	-0-	-670	-0-	1345 2		Y	-0-		-0-
01		2015 N	1486	-0-	-529	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-
02		1682 N	1638	-0-	-44	-0-	1638 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	3632	-0-	532	532	3632 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3132	-0-	132	664	3132 2		Y	-0-		-0-
05		2458 N	1794	-0-	-664	-0-	1794 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
12		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	1478 2		Y	-0-		-0-
*01		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1399 2		Y	20	20 1	-0-
*02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	6	6 1	-0-
*03		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1376 2		Y	4	4 1	-0-
04		1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
05		1550 N	1212	-0-	-338	-0-	1204 2		Y	7	7 8	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-		-0-
*01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	1	1 1	-0-
*02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	-0-		-0-
*03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
*04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-		-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572 2		Y	1	1 8	-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		Y	-0-		-0-
*01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4798 2		Y	2	2 1	-0-
02		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		Y	-0-		-0-
03		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		Y	-0-		-0-
*04		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419 2		Y	2	2 1	-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3974 2		Y	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	493	-0-	-406	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*01	992 N	848	-0-	-144	-0-	848 2		N	-0-			-0-
02	725 N	349	-0-	-376	-0-	349 2		N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
04	810 N	535	-0-	-275	-0-	535 2		N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744				
12	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 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				
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
01	496 N	283	-0-	-213	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	638 N	187	-0-	-451	-0-	187 2		N	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7300	-0-	4300	4300	7280 2	20 9	N	18	18 1		-0-
05	3100 N	4504	-0-	1404	5704	4494 2	10 9	N	9	9 8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586				
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
*02	870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058				
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 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				
12	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
*04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1591 2	4 9	N	4	4 1		-0-
05	1953 N	1353	-0-	-600	-0-	1350 2	3 9	N	3	3 8		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294				
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370								
M	O	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534								
12	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	2		N	-0-					-0-
*01	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	2		N	-0-					-0-
02	464	N	224	-0-	-240	-0-	224	2		N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438								
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	1	1	-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-					-0-
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2		N	-0-					-0-
04	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2		N	-0-					-0-
05	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8	1	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890								
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-					-0-
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1	1	-0-
02	1566	N	1207	-0-	-359	-0-	1207	2		N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
04	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2		N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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								
12	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2		N	-0-					-0-
*01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2		N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-					-0-
*03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1179	2		N	-0-					-0-
04	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	1209	2		N	-0-					-0-
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	1302	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								
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	3477	-0-	377	377	3477	2		N	-0-					-0-
02	2412	N	2035	-0-	-377	-0-	2035	2		N	-0-					-0-
03	2821	N	2377	-0-	-444	-0-	2377	2		N	-0-					-0-
04	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	2173	2		N	-0-					-0-
05	2852	X	2084	-0-	-768	-0-	2084	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644								
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-					-0-
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-					-0-
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2		N	-0-					-0-
05	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	1096	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756	
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-	-0-
01	2077 N	1579	-0-	-498	-0-	1579 2	N	-0-	-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-	-0-
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-	-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 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	
12	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579 2	N	-0-	-0-
*01	1612 N	914	-0-	-698	-0-	914 2	N	-0-	-0-
02	1508 N	1352	-0-	-156	-0-	1352 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417 2	N	-0-	-0-
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2	N	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840	
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-	-0-
*01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-	-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	1350 2	N	1 1	-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434	
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	Y	-0-	-0-
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	402 2	Y	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-	-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2	Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006	
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	Y	-0-	-0-
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386 2	Y	-0-	-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286 2	Y	-0-	-0-
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2	Y	-0-	-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2	Y	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628	
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2	Y	-0-	-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	Y	-0-	-0-
02	725 N	649	-0-	-76	-0-	649 2	Y	-0-	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	Y	-0-	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	Y	-0-	-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-	
02	609 N	505	-0-	-104	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
03	651 N	546	-0-	-105	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766			
12	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	-0-	2422	2	N	-0-		-0-	
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	-0-	2661	2	N	-0-		-0-	
02	3161 X	2732	-0-	-429	-0-	-0-	2732	2	N	-0-		-0-	
03	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	-0-	2580	2	N	-0-		-0-	
04	3270 X	2734	-0-	-536	-0-	-0-	2734	2	N	-0-		-0-	
05	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	-0-	2694	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			
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		-0-	
*01	1829 N	1159	-0-	-670	-0-	-0-	1158	2	1 9	N	1 1	-0-	
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-		-0-	
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-		-0-	
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2	2 9	N	2 1	-0-	
05	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	-0-	1454	2	3 9	N	3 8	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736			
12	3100 N	2096	-0-	-1004	-0-	-0-	1529	2	2096	2	Y	-0-	
*01	3100 N	2140	-0-	-960	-0-	-0-	569	2	2137	2	3 9	Y	3 1
*02	2900 N	2333	-0-	-567	-0-	-0-	2	2	2333	2	Y	-0-	
*03	2636 N	2634	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2634	2	Y	-0-	
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	2	2015	2	Y	-0-	
05	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2	2348	2	Y	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544			
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-	
*01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-		-0-	
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-		-0-	
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		-0-	
05	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662			
12	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	-0-	3462	2	N	-0-		-0-	
*01	3658 X	2801	-0-	-857	-0-	-0-	2800	2	1 9	N	1 1	-0-	
02	3364 X	2505	-0-	-859	-0-	-0-	2505	2	N	-0-		-0-	
03	3472 X	2126	-0-	-1346	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		-0-	
04	3360 X	1901	-0-	-1459	-0-	-0-	1899	2	2 9	N	2 1	-0-	
05	3472 X	2341	-0-	-1131	-0-	-0-	2339	2	2 9	N	2 8	-0-	

HUDSON "A"		WELL #:		6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11120 - 12620	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2713 X	1813	-0-	-900	-0-	1813	2			Y	-0-
*01	2573 X	1472	-0-	-1101	-0-	1470	2	2	9	Y	-0-
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2836	2	1	9	Y	-0-
*03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2944	2	1	9	Y	-0-
*04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2773	2	1	9	Y	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 13021	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-
05	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10786 - 12837	
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11002 - 12600	
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-
*01	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			N	-0-
*02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-
*03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-
*04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-
05	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3883	2			N	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11470 - 12890	
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-
*01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1712	2	1	9	Y	-0-
02	1682 N	1521	-0-	-161	-0-	1521	2			Y	-0-
03	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2			Y	-0-
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11024 - 12612	
12	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	3074	2			N	-0-
*01	3224 X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-
03	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-
04	3060 X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2			N	-0-
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3707	2	1	9	N	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992	
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-
04	3000 N	6160	-0-	3160	-0-	6160	2			Y	-0-
05	3100 N	4534	-0-	1434	-0-	4594	2	15	9	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233252	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11256 - 12645	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
*01		2852 X	2839	-0-	-13	-0-	2837	2	N	2	2	1	-0-
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
03		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-			-0-
04		2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2712	2	N	3	3	1	-0-
05		2852 N	2699	-0-	-153	-0-	2696	2	N	3	3	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	233255	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	11036 - 12610	
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	Y	-0-			-0-
*01		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
*02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-
*03		1674 N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	557	-0-	-793	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233265	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10826 - 12990	
12		434 X	404	-0-	-30	-0-	404	2	Y	-0-			-0-
01		620 X	530	-0-	-90	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-			-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233314	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	8324 - 11654	
12		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-			-0-
*01		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
*04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233326	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13074	PERF.	11145 - 12125	
12		3596 X	2878	-0-	-718	-0-	2878	2	Y	-0-			-0-
*01		3596 X	3194	-0-	-402	-0-	3194	2	Y	-0-			-0-
02		3364 X	2897	-0-	-467	-0-	2897	2	Y	-0-			-0-
03		3596 X	2627	-0-	-969	-0-	2627	2	Y	-0-			-0-
04		3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2	Y	-0-			-0-
05		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233365	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10786 - 12102	
12		2573 X	1988	-0-	-585	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
01		2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
02		2407 X	1732	-0-	-675	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
03		1984 X	1803	-0-	-181	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
04		1920 X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
05		1984 X	1795	-0-	-189	-0-	1795	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.	10808 - 12908	
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
*01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
03		2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
04		2040 N	1658	-0-	-382	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
05		2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	200	-0-	-668	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2	Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830		
12	2139 N	1278	-0-	-861	-0-	1278	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1246	-0-	-738	-0-	1246	2	Y	-0-			-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	Y	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11303 - 12167		
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	Y	-0-			-0-
*01	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2	Y	-0-			-0-
02	2494 X	2261	-0-	-233	-0-	2261	2	Y	-0-			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	Y	-0-			-0-
*04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	Y	-0-			-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579		
12	3100 N	3355	-0-	255	1100	3355	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3883	-0-	783	1883	3883	2	Y	-0-			-0-
*02	4808 X	2925	-0-	-1883	-0-	2925	2	Y	-0-			-0-
*03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	Y	-0-			-0-
*04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	Y	-0-			-0-
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828		
12	3131 X	1796	-0-	-1335	-0-	1796	2	Y	-0-			-0-
*01	3131 X	2797	-0-	-334	-0-	2797	2	Y	-0-			-0-
02	2929 X	2788	-0-	-141	-0-	2788	2	Y	-0-			-0-
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	Y	-0-			-0-
*04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890		
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1376	-0-	-763	-0-	1376	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453		
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	N	2	2	1	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	N	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
EPPES, FRED R.		WELL #:		20		RRCID ->		233610		COMPL. DATE		01/26/2008		TOTAL DEPTH		13160		PERF.10820		- 12149	
M	O	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					
12		3100 N	2193	-0-	-907	196	2193	2		Y	-0-					-0-					
*01		2338 N	2142	-0-	-196	-0-	2135	2	7	9	Y	6	6	1		-0-					
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		Y	-0-					-0-					
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-					-0-					
04		2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2		Y	-0-					-0-					
05		2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2166	2	3	9	Y	3	3	8		-0-					

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		233612		COMPL. DATE		11/27/2007		TOTAL DEPTH		13102		PERF.11070		- 12833	
12		3100 N	2090	-0-	-1010	4447	2090	2		N	-0-					-0-					
*01		3100 N	2282	-0-	-818	3629	2281	2	1	9	N	1	1	1		-0-					
02		2900 N	2472	-0-	-428	3201	2472	2		N	-0-					-0-					
03		3100 N	3108	-0-	8	3209	3108	2		N	-0-					-0-					
*04		3000 N	2596	-0-	-404	2805	2596	2		N	-0-					-0-					
05		3100 N	3015	-0-	-85	2720	3015	2		N	-0-					-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		30		RRCID ->		233737		COMPL. DATE		01/11/2008		TOTAL DEPTH		12985		PERF.10773		- 12880	
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		Y	-0-					-0-					
01		2852 X	2502	-0-	-350	-0-	2502	2		Y	-0-					-0-					
02		3393 X	2439	-0-	-954	-0-	2439	2		Y	-0-					-0-					
03		3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3079	2		Y	-0-					-0-					
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		Y	-0-					-0-					
05		3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2		Y	-0-					-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		38		RRCID ->		233738		COMPL. DATE		01/05/2008		TOTAL DEPTH		12930		PERF.10700		- 12777	
12		2480 X	2349	-0-	-131	-0-	2349	2		Y	-0-					-0-					
*01		3472 X	3160	-0-	-312	-0-	3158	2	2	9	Y	2	2	1		-0-					
02		3248 X	1621	-0-	-1627	-0-	1621	2		Y	-0-					-0-					
03		3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3340	2		Y	-0-					-0-					
04		3210 X	2736	-0-	-474	-0-	2736	2		Y	-0-					-0-					
05		3162 X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2		Y	-0-					-0-					

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID ->		233739		COMPL. DATE		01/15/2008		TOTAL DEPTH		13240		PERF.11510		- 13024	
12		3100 N	1460	-0-	-1640	1245	1460	2		N	-0-					27					
*01		3100 N	1990	-0-	-1110	135	1987	2	3	9	N	3	3	1		27					
*02		2051 N	1916	-0-	-135	-0-	1916	2		N	-0-					27					
03		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-					27					
*04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2	2	1		27					
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4	4	8		27					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29		RRCID ->		233749		COMPL. DATE		04/28/2014		TOTAL DEPTH		13090		PERF. 8632		- 12926	
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-					-0-					
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-					-0-					
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2		Y	-0-					-0-					
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-					-0-					
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-					-0-					
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-					-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33		RRCID ->		233752		COMPL. DATE		01/06/2008		TOTAL DEPTH		12900		PERF.10730		- 12815	
12		1550 N	1171	-0-	-379	-0-	1171	2		Y	-0-					-0-					
01		1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2		Y	-0-					-0-					
02		1102 N	1061	-0-	-41	-0-	1061	2		Y	-0-					-0-					
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-					-0-					
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-					-0-					
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	-0-	
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-	-0-	
02	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-	-0-	
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-	-0-	
04	2730 N	2514	-0-	-216	-0-	2514	2		N	-0-	-0-	
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930				
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-	-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	-0-	
02	87 N	20	-0-	-67	-0-	20	2		Y	-0-	-0-	
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		Y	-0-	-0-	
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911				
12	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2648	2		Y	-0-	-0-	
01	3503 X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2		Y	-0-	-0-	
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		Y	-0-	-0-	
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-	-0-	
04	3300 X	2483	-0-	-817	-0-	2481	2	2 9	Y	2 1	-0-	
05	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3082	2	2 9	Y	2 8	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609				
12	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2		N	-0-	-0-	
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1 9	N	1 1	-0-	
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	-0-	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-	-0-	
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	-0-	
05	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2 9	N	2 8	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682				
12	1705 N	1368	-0-	-337	-0-	1368	2		N	-0-	-0-	
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-	-0-	
02	1943 N	1243	-0-	-700	-0-	1243	2		N	-0-	-0-	
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-	-0-	
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-	-0-	
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-	-0-	

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190				
12	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584	2		N	-0-	-0-	
*01	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2		N	-0-	-0-	
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-	-0-	
03	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2		N	-0-	-0-	
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
05	1767 N	1452	-0-	-315	-0-	1452	2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770				
12	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2		N	-0-	-0-	
*01	1395 N	850	-0-	-545	-0-	849	2	1 9	N	1 1	-0-	
02	1247 N	931	-0-	-316	-0-	931	2		N	-0-	-0-	
03	1209 N	806	-0-	-403	-0-	806	2		N	-0-	-0-	
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-	
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		Y	-0-	-0-
*01	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617 2		Y	-0-	-0-
02	2697 N	2671	-0-	-26	-0-	2671 2		Y	-0-	-0-
03	2914 N	2830	-0-	-84	-0-	2830 2		Y	-0-	-0-
*04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-	-0-
05	2852 N	2745	-0-	-107	-0-	2745 2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120		
12	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935 2		Y	-0-	-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-	-0-
02	841 N	507	-0-	-334	-0-	507 2		Y	-0-	-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-	-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-	-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 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		
12	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
01	1798 N	1018	-0-	-780	-0-	1018 2		N	-0-	-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-	-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842		
12	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842 2		N	-0-	-0-
*01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	3823 2	1 9	N	1	-0-
02	3770 X	3315	-0-	-455	-0-	3315 2		N	-0-	-0-
03	4030 X	3442	-0-	-588	-0-	3442 2		N	-0-	-0-
04	3840 X	3322	-0-	-518	-0-	3322 2		N	-0-	-0-
05	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3581 2	2 9	N	2	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662		
12	465 X	226	-0-	-239	-0-	226 2		N	-0-	-0-
01	372 X	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 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		
12	620 N	278	-0-	-342	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-	-0-
02	435 N	327	-0-	-108	-0-	327 2		Y	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-	-0-
04	750 N	378	-0-	-372	-0-	378 2		Y	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-	-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108 2		Y	-0-	-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 -	12582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
*01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	3182	-0-	182	182	3182	2	N	-0-			-0-
05		2301 N	2119	-0-	-182	-0-	2119	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834 -	12288	
12		744 X	672	-0-	-72	-0-	672	2	Y	-0-			-0-
01		744 X	533	-0-	-211	-0-	533	2	Y	-0-			-0-
02		522 N	166	-0-	-356	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
03		682 N	187	-0-	-495	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	193	-0-	-317	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 -	12230	
12		3503 X	1569	-0-	-1934	-0-	1569	2	Y	-0-			-0-
01		3503 X	2074	-0-	-1429	-0-	2074	2	Y	-0-			-0-
02		3277 X	2323	-0-	-954	-0-	2323	2	Y	-0-			-0-
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	Y	-0-			-0-
04		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	Y	-0-			-0-
05		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237742	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11010 -	11360	
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	2	1		-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
*04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1587	2	N	2	2	8	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	238961	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	13106	PERF.11252 -	13022	
12		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
01		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3319	-0-	319	319	3319	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4409	-0-	1309	1628	4409	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	
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
*01		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	1	1		-0-
02		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-			-0-
03		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
*04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	2	2	1	-0-
05		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	3	3	8	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	240320	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11080 -	12630	
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-			-0-
*01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
02		667 N	583	-0-	-84	-0-	583	2	N	-0-			-0-
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2	N	-0-			-0-
04		720 N	610	-0-	-110	-0-	610	2	N	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			-0-
*01	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1814	2	7	9	-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	-0-
*03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1944	2	2	9	-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	4	9	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042		PERF.10897 - 11378	
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			-0-
02	261	N	174	-0-	-87	-0-	174	2			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846	
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			-0-
01	2325	N	1947	-0-	-378	-0-	1947	2			-0-
02	2291	N	893	-0-	-1398	-0-	893	2			-0-
03	2449	N	1098	-0-	-1351	-0-	1098	2			-0-
04	1890	N	1195	-0-	-695	-0-	1195	2			-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894	
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			-0-
*01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	1459	2	3	9	-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	-0-	3192	2			-0-
*04	2404	N	2312	-0-	-92	-0-	2312	2			-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892	
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			-0-
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	988	2			-0-
03	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			-0-
04	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	1150	2			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698	
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			-0-
*01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1111	2	2	9	-0-
02	1102	N	944	-0-	-158	-0-	944	2			-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1061	2	2	9	-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11544 - 12709	
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			-0-
*01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	-0-
02	1682	N	1510	-0-	-172	-0-	1510	2			-0-
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			-0-
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2821 X	2662	-0-	-159	-0-		2662	2			-0-
*01	2821 X	867	-0-	-1954	-0-		867	2			-0-
02	2639 X	677	-0-	-1962	-0-		677	2			-0-
03	2821 X	558	-0-	-2263	-0-		558	2			-0-
*04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-		6214	2			-0-
05	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-		5699	2			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185			
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2			-0-
02	232 N	140	-0-	-92	-0-		140	2			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			-0-
04	330 N	152	-0-	-178	-0-		152	2			-0-
05	155 N	62	-0-	-93	-0-		62	2			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142			
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878			
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2			-0-
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2344	2	2 9	N	-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2			-0-
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204	2			-0-
04	2280 N	2117	-0-	-163	-0-		2117	2			-0-
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2432	2	2 9	N	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862			
12	868 N	699	-0-	-169	-0-		699	2			-0-
01	1147 N	895	-0-	-252	-0-		895	2			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	2			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		2339	2			-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	2			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152			
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413	2			-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2			-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372	2			-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473	2			-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587	2			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160			
12	2139 N	420	-0-	-1719	-0-		420	2			-0-
01	2077 N	1865	-0-	-212	-0-		1865	2			-0-
02	1856 N	1799	-0-	-57	-0-		1799	2			-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2036	2			-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1831	2			-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3720 X	3108	-0-	-612	-0-	3108 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	3071	-0-	-649	-0-	3071 2	N	-0-		-0-
02	3277 X	3121	-0-	-156	-0-	3121 2	N	-0-		-0-
03	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302 2	N	-0-		-0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	N	-0-		-0-
05	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	3179 2	N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846		
12	4557 X	3076	-0-	-1481	-0-	3076 2	Y	-0-		-0-
*01	4557 X	1906	-0-	-2651	-0-	1906 2	Y	-0-		-0-
02	4263 X	1694	-0-	-2569	-0-	1694 2	Y	-0-		-0-
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2120	-0-	-850	-0-	2120 2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	1995	-0-	-1074	-0-	1995 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905		
12	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1931 2	Y	-0-		-0-
01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2	Y	-0-		-0-
02	1914 N	1308	-0-	-606	-0-	1308 2	Y	-0-		-0-
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-
04	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1529 2	Y	2 1		-0-
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995 2	Y	6 8		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770		
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	Y	-0-		-0-
*01	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	3188 2	Y	2 1		-0-
02	3277 X	3209	-0-	-68	-0-	3209 2	Y	-0-		-0-
03	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	3074 2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700 2	Y	-0-		-0-
05	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	3148 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912		
12	3565 X	1251	-0-	-2314	-0-	1251 2	Y	-0-		-0-
01	3565 X	1400	-0-	-2165	-0-	1400 2	Y	-0-		-0-
02	3335 X	1252	-0-	-2083	-0-	1252 2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291 2	Y	-0-		-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	Y	-0-		-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2	N	-0-		-0-
*01	651 N	428	-0-	-223	-0-	428 2	N	-0-		-0-
02	551 N	449	-0-	-102	-0-	449 2	N	-0-		-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2	N	-0-		-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
12	3813 X	3583	-0-	-230	-0-	3583 2	Y	-0-		-0-
*01	3751 X	3604	-0-	-147	-0-	3598 2	Y	5 1		-0-
02	3509 X	3231	-0-	-278	-0-	3231 2	Y	-0-		-0-
03	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487 2	Y	-0-		-0-
04	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	3525 2	Y	-0-		-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11056 - 12844	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	2177	2				-0-
*01	2573 X	2270	-0-	-303	-0-	2268	2	2 9	Y	2	-0-
02	2407 X	2323	-0-	-84	-0-	2323	2		Y		-0-
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y		-0-
*04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		Y		-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N		-0-
*01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N		-0-
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2		N		-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2		Y		-0-
01	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	1346	2		Y		-0-
02	1421 N	1049	-0-	-372	-0-	1049	2		Y		-0-
03	1364 N	990	-0-	-374	-0-	990	2		Y		-0-
04	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2		Y		-0-
05	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2		Y		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750	
12	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2		N		-0-
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	2	10 9	N	9	-0-
*02	1392 N	1164	-0-	-228	-0-	1162	2	2 9	N	2	-0-
*03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2 9	N	2	-0-
04	1380 N	1038	-0-	-342	-0-	1038	2		N		-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6 9	N	5	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N		-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N		-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N		-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N		-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580	
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N		-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N		-0-
02	1160 N	495	-0-	-665	-0-	495	2		N		-0-
03	1705 N	547	-0-	-1158	-0-	547	2		N		-0-
04	1200 N	536	-0-	-664	-0-	536	2		N		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686	
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N		-0-
01	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2		N		-0-
02	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2		N		-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N		-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N		-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
*01	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	1469	2	N	-0-		-0-
02	1711 N	1422	-0-	-289	-0-	1422	2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10933 - 12474	
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-		-0-
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-		-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770	
12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	Y	-0-		-0-
*01	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2	Y	-0-		-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	Y	-0-		-0-
03	2418 N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2	Y	-0-		-0-
*04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629	
12	2418 X	2291	-0-	-127	-0-	2291	2	N	-0-		-0-
*01	2418 X	2068	-0-	-350	-0-	2067	2	N	1	1	-0-
02	2088 N	1752	-0-	-336	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
03	2294 N	1775	-0-	-519	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
*04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	2	1	-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	1	8	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11216 - 12658	
12	3596 X	2184	-0-	-1412	-0-	2184	2	N	-0-		-0-
01	3596 X	2196	-0-	-1400	-0-	2196	2	N	-0-		-0-
02	3364 X	1826	-0-	-1538	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261	2	N	-0-		-0-
04	2850 X	2569	-0-	-281	-0-	2569	2	N	-0-		-0-
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124		PERF.10566 - 12746	
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2	Y	-0-		-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11604 - 12098	
12	2139 X	1840	-0-	-299	-0-	1840	2	Y	-0-		-0-
01	2139 X	1846	-0-	-293	-0-	1846	2	Y	-0-		-0-
02	1740 N	1508	-0-	-232	-0-	1508	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2	Y	-0-		-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	Y	-0-		-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668	
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
12	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	1277 2		N	-0-
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-
04	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	1227 2	1 9	N	-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359 2	1 9	N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516	
12	3100 N	2681	-0-	-419	1779	2681 2		N	-0-
*01	3100 N	2292	-0-	-808	971	2290 2	2 9	N	-0-
02	2900 N	2370	-0-	-530	441	2370 2		N	-0-
03	3100 N	2675	-0-	-425	16	2675 2		N	-0-
*04	2351 N	2335	-0-	-16	-0-	2332 2	3 9	N	-0-
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2680 2	3 9	N	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924	
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879	
12	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220 2		Y	-0-
*01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260 2		Y	-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-
04	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194 2		Y	-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104 2		Y	-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2		Y	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250	
12	4343 X	3525	-0-	-818	-0-	3525 2		Y	-0-
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		Y	-0-
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		Y	-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		Y	-0-
04	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		Y	-0-
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465 2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		Y	-0-	-0-
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197 2		Y	-0-	-0-
02	1189 N	652	-0-	-537	-0-	652 2		Y	-0-	-0-
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-	-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199		
12	3038 X	2417	-0-	-621	-0-	2417 2		Y	-0-	-0-
01	3038 X	2605	-0-	-433	-0-	2605 2		Y	-0-	-0-
02	2900 N	3235	-0-	335	335	3235 2		Y	-0-	-0-
03	2980 N	2645	-0-	-335	-0-	2645 2		Y	-0-	-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		Y	-0-	-0-
05	3038 X	2779	-0-	-259	-0-	2779 2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735		
12	992 N	796	-0-	-196	-0-	796 2		N	-0-	-0-
01	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2		N	-0-	-0-
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	781 2		N	-0-	-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	-0-
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	466 2		N	-0-	-0-
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	737 2		N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563		
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-	-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-	-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		Y	-0-	-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-	-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		Y	-0-	-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121		
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-	-0-
*01	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1003 2	2 9	N	2	2 1
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-	-0-
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
05	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028 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		
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 2		N	-0-	-0-
01	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169 2		N	-0-	-0-
02	1218 N	1120	-0-	-98	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		N	-0-	-0-
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017 2		N	-0-	-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 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		
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104 2		N	-0-	-0-
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2		N	-0-	-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	76 2		N	-0-	-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981		PERF.11579 - 12826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2449 X	1085	-0-	-1364	-0-	1085	2				-0-
*01	2294 X	2101	-0-	-193	-0-	2099	2	2	9	N	-0-
02	2146 X	1751	-0-	-395	-0-	1751	2				-0-
03	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	2065	2				-0-
04	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2				-0-
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1743	2	1	9	N	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF.10862 - 12112	
12	3162 X	2142	-0-	-1020	-0-	2142	2				-0-
01	2821 X	2165	-0-	-656	-0-	2165	2				-0-
02	2639 X	2175	-0-	-464	-0-	2175	2				-0-
03	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318	2				-0-
04	2280 X	2241	-0-	-39	-0-	2241	2				-0-
05	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2265	2				-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10918 - 12524	
12	2821 X	2702	-0-	-119	-0-	2702	2				-0-
*01	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	2586	2				-0-
*02	2813 X	2594	-0-	-219	-0-	2594	2				-0-
*03	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2				-0-
04	2820 X	2601	-0-	-219	-0-	2601	2				-0-
05	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11240 - 12684	
12	1426 N	1163	-0-	-263	-0-	1163	2				-0-
*01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				-0-
02	1508 N	1337	-0-	-171	-0-	1337	2				-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2				-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	-0-
05	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11238 - 12708	
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2				-0-
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	2				-0-
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	655	2				-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2				-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1191	2	6	9	N	-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11004 - 12573	
12	3751 X	3195	-0-	-556	-0-	3195	2				-0-
01	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2				-0-
02	3509 X	3434	-0-	-75	-0-	3434	2				-0-
03	3751 X	3518	-0-	-233	-0-	3518	2				-0-
04	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2				-0-
05	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10778 - 12940	
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2				-0-
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2				-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2				-0-
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2				-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		-0-		-0-
*01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2509 2	1 9	1	1 1	-0-
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		-0-		-0-
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		-0-		-0-
*04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		-0-		-0-
05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980		
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-	-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	112 2		N	-0-	-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 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		
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-	-0-
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N	-0-	-0-
02	3016 X	2694	-0-	-322	-0-	2694 2		N	-0-	-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2		N	-0-	-0-
04	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	3263 2		N	-0-	-0-
05	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341 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		
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-
01	1271 N	703	-0-	-568	-0-	703 2		Y	-0-	-0-
02	1711 N	709	-0-	-1002	-0-	709 2		Y	-0-	-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	3187	-0-	187	187	3187 2		Y	-0-	-0-
05	744 N	511	-0-	-233	-0-	511 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812		
12	1054 N	852	-0-	-202	-0-	852 2		N	-0-	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-	-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 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		
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-	-0-
*01	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 2		N	-0-	-0-
*02	1972 N	1885	-0-	-87	-0-	1883 2	2 9	N	2	2 1
*03	2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2007 2	2 9	N	2	2 1
04	1950 N	1944	-0-	-6	-0-	1943 2	1 9	N	1	1 1
05	2108 N	655	-0-	-1453	-0-	655 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		
12	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569 2		Y	-0-	-0-
*01	1333 N	872	-0-	-461	-0-	872 2		Y	-0-	-0-
*02	1421 N	1171	-0-	-250	-0-	1171 2		Y	-0-	-0-
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		Y	-0-	-0-
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-	-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
*02	203 N	199	-0-	-4	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
*03	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718				
12	2945 X	2601	-0-	-344	-0-	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-
*01	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	-0-	2881 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*02	2581 N	2463	-0-	-118	-0-	-0-	2461 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	2727 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	2820 N	2454	-0-	-366	-0-	-0-	2454 2		Y	-0-		-0-
05	2666 N	2423	-0-	-243	-0-	-0-	2420 2	3 9	Y	3	3 8	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005				
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2177 2		Y	-0-		-0-
01	1767 N	611	-0-	-1156	-0-	-0-	611 2		Y	-0-		-0-
02	1827 N	305	-0-	-1522	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
03	2108 N	660	-0-	-1448	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115				
12	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	-0-	2409 2		Y	-0-		-0-
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3164 2		Y	-0-		-0-
02	3016 X	2955	-0-	-61	-0-	-0-	2955 2		Y	-0-		-0-
03	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	-0-	2873 2		Y	-0-		-0-
04	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	-0-	2976 2		Y	-0-		-0-
05	3162 X	2782	-0-	-380	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163				
12	3100 N	2256	-0-	-844	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	2683	-0-	-417	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-		-0-
02	2900 N	2132	-0-	-768	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2256	-0-	-844	-0-	-0-	763 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2246	-0-	-754	-0-	-0-	2246 2	9	Y	-0-		-0-
05	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	-0-	2264 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				
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-
*01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1964 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1608 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1647 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-		-0-
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1788 2	4 9	Y	4	4 8	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136				
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-		-0-
*01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	4006 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-		-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-		-0-
*04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	3557 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	3832 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	252688	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11270 - 12614
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2236	2				-0-
*01	2263 N	1932	-0-	-331	-0-	1921	2	11	9	Y	-0-
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	Y	-0-
*03	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1660	2	2	9	Y	-0-
*04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		22	RRCID ->	252869	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11360 - 12843
12	3100 N	2338	-0-	-762	-0-	420	2			Y	-0-
*01	2325 N	1774	-0-	-551	-0-	1774	2			Y	-0-
*02	2465 N	2445	-0-	-20	-0-	2445	2			Y	-0-
*03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-
*04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-
05	2635 N	2297	-0-	-338	-0-	2297	2			Y	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		12	RRCID ->	252884	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11228 - 12564
12	3100 N	2138	-0-	-962	-0-	2348	2			Y	-0-
*01	3100 N	2425	-0-	-675	-0-	1673	2	1	9	Y	-0-
*02	2900 N	2059	-0-	-841	-0-	832	2			Y	-0-
*03	3100 N	2385	-0-	-715	-0-	117	2			Y	-0-
04	2370 N	2132	-0-	-238	-0-	2132	2			Y	-0-
05	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2226	2	1	9	Y	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	252893	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11729 - 13000
12	3100 N	2883	-0-	-217	-0-	4843	2			Y	-0-
*01	7988 X	3145	-0-	-4843	-0-	3145	2			Y	-0-
02	2668 X	2283	-0-	-385	-0-	2283	2			Y	-0-
03	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			Y	-0-
*04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-
05	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2			Y	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084 - 11205
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2			Y	-0-
*01	899 N	832	-0-	-67	-0-	831	2	1	9	Y	-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-
*01	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1952	2	1	9	Y	-0-
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			Y	-0-
*04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	Y	-0-
05	2046 N	1696	-0-	-350	-0-	1694	2	2	9	Y	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2	Y	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	37	-0-	-893	-0-	37	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845				
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-			-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	Y	2	9	2	-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	Y	-0-		1	-0-
03	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	1697	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	Y	1	9	1 8	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107				
12	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2	Y	-0-			-0-
*01	3782 X	2462	-0-	-1320	-0-	2462	2	Y	-0-			-0-
02	3538 X	3128	-0-	-410	-0-	3128	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3029	-0-	-753	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3039	-0-	-621	-0-	3039	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668				
12	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2	Y	-0-			-0-
*01	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1737	2	Y	7	9	7 1	-0-
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	Y	2	9	2 1	-0-
*03	1891 N	1636	-0-	-255	-0-	1634	2	Y	2	9	2 1	-0-
04	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1757	2	Y	4	9	4 8	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062				
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-			-0-
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2	N	-0-			-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	930	-0-	-1395	-0-	930	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408				
12	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2834	2	Y	-0-			-0-
*01	2976 X	2263	-0-	-713	-0-	2262	2	Y	1	9	1 1	-0-
*02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	Y	-0-			-0-
*03	2821 N	2641	-0-	-180	-0-	2641	2	Y	-0-			-0-
*04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	Y	-0-			-0-
05	2945 N	2786	-0-	-159	-0-	2785	2	Y	1	9	1 8	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936				
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	328	-0-	-281	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2				-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11156 - 11848	
12	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2				-0-
*01	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2742	2	6	9	5	-0-
02	2929 X	2696	-0-	-233	-0-	2696	2				-0-
03	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2				-0-
04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2				-0-
05	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2811	2	3	9	3	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				-0-
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317	2				-0-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2				-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2				-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10940 - 11674	
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2				-0-
*01	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2				-0-
*02	435 N	331	-0-	-104	-0-	331	2				-0-
*03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2				-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2				-0-
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2				-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832	
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2				-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				-0-
02	580 N	510	-0-	-70	-0-	510	2				-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2				-0-
04	690 N	318	-0-	-372	-0-	318	2				-0-
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2				-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470	
12	1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	2				-0-
*01	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	2				-0-
*02	841 N	738	-0-	-103	-0-	738	2				-0-
*03	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2				-0-
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2				-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2				-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572	
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2				-0-
*01	5859 X	4448	-0-	-1411	-0-	4448	2				-0-
*02	5481 X	5387	-0-	-94	-0-	5387	2				-0-
*03	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	5540	2				-0-
04	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5433	2				-0-
05	5828 X	5391	-0-	-437	-0-	5391	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11793	PERF.10814	- 11422			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1829 N	783	-0-	-1046	-0-	783	2			N	-0-				-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	N	11	11	1		-0-
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3	3	1		-0-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5	5	1		-0-
*04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10	10	8		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580	- 12080			
12	3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2			Y	-0-				-0-
*01	2914 X	1610	-0-	-1304	-0-	1609	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2697 X	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			Y	-0-				-0-
03	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2			Y	-0-				-0-
*04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-				-0-
05	2883 N	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		37	RRCID ->	255936	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12445	PERF.10956	- 12077			
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-				-0-
*01	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			Y	-0-				-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3466	-0-	366	-0-	3466	2			Y	-0-				-0-
*04	2846 N	2480	-0-	-366	-0-	2480	2			Y	-0-				-0-
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		38	RRCID ->	255937	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11678	- 12046			
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-				-0-
*01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	1885 N	1834	-0-	-51	-0-	1834	2			Y	-0-				-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-				-0-
*04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-				-0-
05	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	255940	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11652	PERF.10150	- 11189			
12	3348 X	3182	-0-	-166	-0-	3182	2			N	-0-				-0-
*01	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2980	2	7	9	N	6	6	1		-0-
02	3016 X	2900	-0-	-116	-0-	2900	2			N	-0-				-0-
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-				-0-
*04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3549	2	10	9	N	9	9	1		-0-
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4240	2	9	9	N	8	8	8		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	256622	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10748	- 12642			
12	3100 N	2827	-0-	-273	-0-	4640	2			Y	-0-				-0-
*01	3100 N	1850	-0-	-1250	-0-	3390	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2900 N	1728	-0-	-1172	-0-	2218	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1722	-0-	-1378	-0-	840	2			Y	-0-				-0-
*04	2539 N	1699	-0-	-840	-0-	1699	2			Y	-0-				-0-
05	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			Y	-0-				-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	256964	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12958	PERF.12806	- 12886			
12	3751 X	2355	-0-	-1396	-0-	2355	2			N	-0-				-0-
*01	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	2561	2	2	9	N	2	2	1		-0-
02	2668 X	2416	-0-	-252	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
*04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-				-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2796	2	2	9	N	2	2	8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2821 X	1845	-0-	-976	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-
*01	2542 X	2100	-0-	-442	-0-	-0-	2097	2	N	3	3 1
02	2581 N	2136	-0-	-445	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-
*04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-	-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	3	3 8

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954	
12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-	-0-
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	3475	-0-	575	575	575	3475	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3028	-0-	-72	503	503	3028	2	N	-0-	-0-
04	2915 X	2412	-0-	-503	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106	
12	3038 N	2002	-0-	-1036	-0-	-0-	2002	2	Y	-0-	-0-
*01	2449 N	2113	-0-	-336	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-	-0-
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3840	-0-	740	740	740	3840	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	2722	-0-	-278	462	462	2722	2	Y	-0-	-0-
05	2724 N	2262	-0-	-462	-0-	-0-	2262	2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844	
12	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	-0-	2439	2	Y	-0-	-0-
*01	2542 N	2358	-0-	-184	-0-	-0-	2358	2	Y	-0-	-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2	Y	-0-	-0-
03	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-	-0-
*04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2	Y	8	8 1
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	6	6 8

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550	
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-	-0-
01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2	Y	-0-	-0-
02	2378 X	2267	-0-	-111	-0-	-0-	2267	2	Y	-0-	-0-
03	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	-0-	2288	2	Y	-0-	-0-
04	2460 X	2148	-0-	-312	-0-	-0-	2148	2	Y	-0-	-0-
05	2418 X	2134	-0-	-284	-0-	-0-	2134	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860	
12	1333 N	138	-0-	-1195	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	115	-0-	-1218	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3109	-0-	209	209	209	3109	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2941	-0-	-159	50	50	2941	2	Y	-0-	-0-
04	2106 N	2056	-0-	-50	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-	-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	589 X	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-				-0-
01	589 X	458	-0-	-131	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	414	2			Y	-0-				-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
05	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590					
12	2129 N	1894	-0-	-235	-0-	1894	2			Y	-0-				-0-
*01	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			Y	-0-				-0-
*02	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			Y	-0-				-0-
*03	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-				-0-
04	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			Y	-0-				-0-
05	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546					
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-				-0-
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	525	-0-	-560	-0-	525	2			N	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620					
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-				-0-
*01	1364 N	838	-0-	-526	-0-	825	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1012	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-				-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	7	8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629					
12	3100 N	2182	-0-	-918	-0-	3954	2			N	-0-				-0-
*01	3100 N	2191	-0-	-909	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	2900 N	1986	-0-	-914	-0-	2131	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2161	-0-	-939	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
*04	3000 N	2144	-0-	-856	-0-	2144	2			N	-0-				-0-
05	2467 N	2131	-0-	-336	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658					
12	1953 N	1511	-0-	-442	-0-	1511	2			Y	-0-				-0-
*01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-				-0-
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-				-0-
*04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-				-0-
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2955	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940					
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-				-0-
*01	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-				-0-
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-				-0-
*04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-				-0-
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170		
12	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2	Y	-0-		-0-
01	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1340 2	Y	-0-		-0-
02	1595 N	893	-0-	-702	-0-	893 2	Y	-0-		-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	Y	-0-		-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-		-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642		
12	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
*01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1599 2	N	5	5 1	-0-
02	1537 N	1457	-0-	-80	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	1204 2	N	3	3 8	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692		
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974		
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	Y	-0-		-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	Y	-0-		-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
03	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	1844 2	Y	-0-		-0-
04	1920 N	1242	-0-	-678	-0-	1242 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1356	-0-	-566	-0-	1356 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239		
12	3100 N	3582	-0-	482	525	3582 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	7400	-0-	4300	4825	7400 2	Y	-0-		-0-
02	10465 X	5640	-0-	-4825	-0-	5640 2	Y	-0-		-0-
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2	Y	-0-		-0-
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2	Y	-0-		-0-
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536		
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
02	1247 N	1177	-0-	-70	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2				-0-
*01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	5	-0-
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			5	1
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2				-0-
*04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3913	2	4	9	4	1
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	10	8

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623	
12	3565 X	3522	-0-	-43	-0-	3522	2				-0-
*01	3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3186	2	1	9	1	1
*02	3335 X	3083	-0-	-252	-0-	3083	2				-0-
*03	3565 X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2				-0-
04	3420 X	2814	-0-	-606	-0-	2814	2				-0-
05	3534 X	2661	-0-	-873	-0-	2660	2	1	9	1	8

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765	
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	2				-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2				-0-
02	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2				-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2				-0-
04	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2				-0-
05	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2				-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586	
12	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2				-0-
*01	2170 N	1141	-0-	-1029	-0-	1141	2				-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2				-0-
03	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	1276	2				-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				-0-
05	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	1546	2				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922	
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				-0-
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2				-0-
02	2146 X	1910	-0-	-236	-0-	1910	2				-0-
03	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	1833	2				-0-
04	2220 X	1812	-0-	-408	-0-	1812	2				-0-
05	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.11160 - 12724	
12	2263 N	1008	-0-	-1255	-0-	1008	2				-0-
*01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	3	1
*02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	1	1
*03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	1	1
04	2280 N	1503	-0-	-777	-0-	1503	2				-0-
05	2108 N	1591	-0-	-517	-0-	1589	2	2	9	2	8

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056	
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2				-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2				-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2				-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2				-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #:	13	RRCID ->	260320	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11723 - 12256	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		720 N	629	-0-	-91	-0-	629 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:	37	RRCID ->	260321	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	12952	PERF.10594 - 12716	
12		2418 N	1532	-0-	-886	-0-	1532 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1394 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	Y	-0-	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	260589	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11504 - 12082	
12		1705 N	1480	-0-	-225	-0-	1480 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1519 N	1135	-0-	-384	-0-	1135 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1508 N	1143	-0-	-365	-0-	1143 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1110 N	406	-0-	-704	-0-	406 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	Y	-0-	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	260771	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12708	PERF.10815 - 12455	
12		3131 X	2903	-0-	-228	-0-	2903 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		3131 X	2523	-0-	-608	-0-	2523 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		2929 X	2621	-0-	-308	-0-	2621 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03		2914 X	2801	-0-	-113	-0-	2801 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	Y	-0-	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	260804	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11210 - 12702	
12		1302 X	1169	-0-	-133	-0-	1169 2	N	-0-	-0-	-0-
*01		1240 X	1105	-0-	-135	-0-	1105 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1189 N	949	-0-	-240	-0-	949 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1080 N	965	-0-	-115	-0-	964 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128 2	1 9 N	1	1 8	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	260950	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12865	PERF.11092 - 12644	
12		2821 X	2322	-0-	-499	-0-	2322 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		2821 X	2254	-0-	-567	-0-	2254 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		2233 N	2067	-0-	-166	-0-	2067 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118 2	Y	-0-	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	260953	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.10658 - 12452	
12		2976 X	2756	-0-	-220	-0-	2756 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		2976 X	2318	-0-	-658	-0-	2318 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3007 X	2187	-0-	-820	-0-	2187 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				-0-
*01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4 9	4	1	-0-
02	1711 N	1381	-0-	-330	-0-	1381	2				-0-
03	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2				-0-
04	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1567	2				-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2 9	2	8	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608			
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2				-0-
*01	4061 X	3493	-0-	-568	-0-	3493	2				-0-
02	3799 X	3225	-0-	-574	-0-	3225	2				-0-
03	4061 X	2896	-0-	-1165	-0-	2896	2				-0-
04	3900 X	2651	-0-	-1249	-0-	2650	2	1 9	1	1	-0-
05	3503 X	3176	-0-	-327	-0-	3175	2	1 9	1	8	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861			
12	2821 X	2224	-0-	-597	-0-	2224	2				-0-
01	2821 X	1460	-0-	-1361	-0-	1460	2				-0-
02	2639 X	1824	-0-	-815	-0-	1824	2				-0-
03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2				-0-
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2				-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2				-0-

HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577			
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2				-0-
*01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2				-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2				-0-
03	1798 N	1184	-0-	-614	-0-	1184	2				-0-
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	1022	2				-0-
05	1674 N	641	-0-	-1033	-0-	641	2				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891			
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2				-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890			
12	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2				-0-
01	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2				-0-
02	1276 N	1247	-0-	-29	-0-	1247	2				-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2				-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2				-0-
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610			
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2				-0-
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2				-0-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2				-0-
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				-0-
04	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2				-0-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	261251	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12731	PERF.11208 - 12594
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2		N	-0-	-0-
*01	2821 N	2161	-0-	-660	-0-	2161	2		N	-0-	-0-
02	2755 N	2396	-0-	-359	-0-	2396	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	3423	-0-	323	323	3423	2		N	-0-	-0-
*04	3000 N	2789	-0-	-211	112	2788	2	1 9	N	1	1 1
05	2573 N	2319	-0-	-254	-0-	2319	2		N	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	261259	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11047 - 12680
12	4123 X	3855	-0-	-268	-0-	3855	2		N	-0-	-0-
*01	4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	2974	2		N	-0-	-0-
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-	-0-
03	3937 X	3464	-0-	-473	-0-	3464	2		N	-0-	-0-
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3497	2	1 9	N	1	1 1
05	4309 X	3464	-0-	-845	-0-	3463	2	1 9	N	1	1 8

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	261270	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11472 - 12997
12	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	2737	2		Y	-0-	-0-
*01	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	2539	2	3 9	Y	3	3 1
02	2813 N	2630	-0-	-183	-0-	2630	2		Y	-0-	-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-	-0-
*04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-	-0-
05	2821 N	2712	-0-	-109	-0-	2710	2	2 9	Y	2	2 8

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	261271	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11442 - 12907
12	2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1874	2		Y	-0-	-0-
*01	2356 X	982	-0-	-1374	-0-	981	2	1 9	Y	1	1 1
02	2204 X	814	-0-	-1390	-0-	814	2		Y	-0-	-0-
03	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2165	2		Y	-0-	-0-
04	2130 X	1514	-0-	-616	-0-	1514	2		Y	-0-	-0-
05	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	1349	2	1 9	Y	1	1 8

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	261540	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11476 - 12763
12	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2		Y	-0-	-0-
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-	-0-
02	1334 N	1295	-0-	-39	-0-	1295	2		Y	-0-	-0-
03	1581 N	1250	-0-	-331	-0-	1250	2		Y	-0-	-0-
04	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2		Y	-0-	-0-
05	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261553	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	12703	PERF.10898 - 12491
12	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		Y	-0-	-0-
*01	620 N	573	-0-	-47	-0-	570	2	3 9	Y	3	3 1
*02	551 N	397	-0-	-154	-0-	396	2	1 9	Y	1	1 1
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1 9	Y	1	1 1
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-	-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1 9	Y	1	1 8

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726
12	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
*01	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1761	2	11 9	N	10	10 1
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2080	2	3 9	N	3	3 1
*03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2038	2	3 9	N	3	3 1
*04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-	-0-
05	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	1671	2	6 9	N	5	5 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089		PERF.11722 - 12911		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		Y	-0-		-0-
*01	2635 X	2000	-0-	-635	-0-	1998	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-		-0-
03	2759 N	2259	-0-	-500	-0-	2259	2		Y	-0-		-0-
*04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-		-0-
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811		
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		Y	-0-		-0-
*01	4898 X	4560	-0-	-338	-0-	4556	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		Y	-0-		-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		Y	-0-		-0-
04	4740 X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2		Y	-0-		-0-
05	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	4559	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441		
12	2046 X	999	-0-	-1047	-0-	999	2		Y	-0-		-0-
*01	2046 X	1526	-0-	-520	-0-	1526	2		Y	-0-		-0-
*02	1334 N	1254	-0-	-80	-0-	1254	2		Y	-0-		-0-
*03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-		-0-
*04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-		-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747		
12	3317 X	2933	-0-	-384	-0-	2933	2		Y	-0-		-0-
*01	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	2778	2		Y	-0-		-0-
*02	3074 X	2730	-0-	-344	-0-	2730	2		Y	-0-		-0-
*03	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3113	2		Y	-0-		-0-
04	3150 X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2		Y	-0-		-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	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		
12	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2		N	-0-		-0-
*01	9951 X	9710	-0-	-241	-0-	9695	2	15 9	N	14	14 1	-0-
*02	9309 X	9150	-0-	-159	-0-	9146	2	4 9	N	4	4 1	-0-
*03	10230 X	9448	-0-	-782	-0-	9445	2	3 9	N	3	3 1	-0-
04	9900 X	9331	-0-	-569	-0-	9331	2		N	-0-		-0-
05	10230 X	9703	-0-	-527	-0-	9695	2	8 9	N	7	7 8	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875		
12	5456 X	4677	-0-	-779	-0-	4677	2		Y	-0-		-0-
*01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5471	2	21 9	Y	19	19 1	-0-
02	5104 X	4352	-0-	-752	-0-	4352	2		Y	-0-		-0-
03	5456 X	5173	-0-	-283	-0-	5173	2		Y	-0-		-0-
04	5280 X	5133	-0-	-147	-0-	5133	2		Y	-0-		-0-
05	5456 X	5269	-0-	-187	-0-	5268	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240		
12	5270 X	2851	-0-	-2419	-0-	2851	2		Y	-0-		-0-
01	5270 X	1509	-0-	-3761	-0-	1509	2		Y	-0-		-0-
02	4930 X	871	-0-	-4059	-0-	871	2		Y	-0-		-0-
03	5270 X	2098	-0-	-3172	-0-	2098	2		Y	-0-		-0-
04	3540 X	1399	-0-	-2141	-0-	1399	2		Y	-0-		-0-
05	2852 X	669	-0-	-2183	-0-	669	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9579 X	8877	-0-	-702	-0-	8877	2				-0-
*01	9579 X	7576	-0-	-2003	-0-	7573	2	3	9	N	3
02	8961 X	7190	-0-	-1771	-0-	7190	2				-0-
03	9238 X	8493	-0-	-745	-0-	8493	2				-0-
04	8790 X	8140	-0-	-650	-0-	8134	2	6	9	N	5
05	8866 X	8389	-0-	-477	-0-	8380	2	9	9	N	8

T. H. MCWATERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010	
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2				-0-
01	3813 X	3392	-0-	-421	-0-	3392	2				-0-
02	3567 X	2867	-0-	-700	-0-	2867	2				-0-
03	3813 X	2912	-0-	-901	-0-	2912	2				-0-
04	3690 X	3094	-0-	-596	-0-	3094	2				-0-
05	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	3659	2				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904	
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2				-0-
*01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4630	2	2	9	Y	2
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2				-0-
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2				-0-
*04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2				-0-
05	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3314	2	2	9	Y	2

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965	
12	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	2				-0-
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2				-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2				-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2				-0-
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2				-0-
05	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	2				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2				-0-
01	868 N	666	-0-	-202	-0-	666	2				-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2				-0-
03	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2				-0-
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2				-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904	
12	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2				-0-
01	1364 N	920	-0-	-444	-0-	920	2				-0-
02	1044 N	855	-0-	-189	-0-	855	2				-0-
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2				-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2				-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878	
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2				-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				-0-
02	1595 N	1564	-0-	-31	-0-	1564	2				-0-
03	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2				-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2				-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
*01	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	1905	2	3 9 N	3	3 1		-0-
02	1711 N	1663	-0-	-48	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	2	3 9 N	3	3 1		-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3 9 N	3	3 8		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226		
12	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	2	Y	-0-			-0-
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
02	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3630	-0-	530	530	3630	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3926	-0-	926	1456	3926	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3419	-0-	319	1775	3419	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3241	-0-	141	141	3231	2	10 9 N	9	9 8		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604		
12	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1269	-0-	-471	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666		
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2	Y	-0-			-0-
*01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2	Y	-0-			-0-
*02	1334 N	1323	-0-	-11	-0-	1323	2	Y	-0-			-0-
*03	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1001	-0-	-349	-0-	1001	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605		
12	1953 N	1228	-0-	-725	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
*01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1 9 N	1	1 1		-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1319	-0-	-451	-0-	1308	2	11 9 N	10	10 1		-0-
05	2077 N	1398	-0-	-679	-0-	1388	2	10 9 N	9	9 8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634		
12	3441 X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2	Y	-0-			-0-
*01	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3370	2	Y	-0-			-0-
*02	3219 X	2817	-0-	-402	-0-	2817	2	Y	-0-			-0-
*03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	Y	-0-			-0-
*04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	Y	-0-			-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2883 X	1730	-0-	-1153	-0-	1730	2					-0-	
*01	2449 X	1585	-0-	-864	-0-	1585	2					-0-	
02	2146 N	2009	-0-	-137	-0-	2009	2					-0-	
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2					-0-	
*04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2					-0-	
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	Y	1	8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708			
12	2573 X	2179	-0-	-394	-0-	2179	2					-0-	
01	2201 X	1960	-0-	-241	-0-	1960	2					-0-	
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2					-0-	
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2					-0-	
04	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	2004	2					-0-	
05	2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1796	2					-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304			
12	3131 X	2140	-0-	-991	-0-	2140	2					-0-	
*01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3204	2	1	9	N	1	1	-0-
02	3915 X	3011	-0-	-904	-0-	3011	2					-0-	
03	4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	2653	2					-0-	
*04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5399	2	4	9	N	4	1	-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	N	3	8	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619			
12	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2					-0-	
*01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2375	2	6	9	Y	5	1	-0-
*02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	Y	2	1	-0-
*03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	2340 N	2034	-0-	-306	-0-	2034	2					-0-	
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4	8	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908			
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2					-0-	
*01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5619	2	2	9	Y	2	1	-0-
02	5336 X	5136	-0-	-200	-0-	5136	2					-0-	
03	5766 X	5524	-0-	-242	-0-	5524	2					-0-	
04	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	5250	2	2	9	Y	2	1	-0-
05	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	5476	2	2	9	Y	2	8	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871			
12	3193 X	2304	-0-	-889	-0-	2304	2					-0-	
01	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	2190	2					-0-	
02	2755 X	1959	-0-	-796	-0-	1959	2					-0-	
03	2542 X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2					-0-	
04	2460 X	1733	-0-	-727	-0-	1733	2					-0-	
05	2294 X	1298	-0-	-996	-0-	1298	2					-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596			
12	3100 N	2521	-0-	-579	-0-	2972	2					-0-	
*01	3100 N	2261	-0-	-839	-0-	2133	2	2	9	Y	2	1	-0-
*02	2900 N	2035	-0-	-865	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	-0-
*03	3100 N	2399	-0-	-701	-0-	567	2	1	9	Y	1	1	-0-
*04	2725 N	2158	-0-	-567	-0-	2158	2					-0-	
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	Y	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616	
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2	Y	-0-			-0-
*01	620 N	479	-0-	-141	-0-	479 2	Y	-0-			-0-
*02	580 N	441	-0-	-139	-0-	441 2	Y	-0-			-0-
*03	589 N	374	-0-	-215	-0-	374 2	Y	-0-			-0-
04	480 N	308	-0-	-172	-0-	308 2	Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195	
12	3162 X	3148	-0-	-14	-0-	3148 2	N	-0-			1
*01	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	2841 2	N	1	1 1		1
02	3654 X	2515	-0-	-1139	-0-	2515 2	N	-0-			1
03	3906 X	2742	-0-	-1164	-0-	2742 2	N	-0-			1
04	3780 X	3464	-0-	-316	-0-	3463 2	N	1	1 1		1
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293 2	N	1	1 8		1

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673	
12	2335 N	1606	-0-	-729	-0-	1606 2	N	-0-			-0-
*01	1891 N	1659	-0-	-232	-0-	1658 2	N	1	1 1		-0-
02	1769 N	1484	-0-	-285	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	2	2 1		-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	1	1 8		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823	
12	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	3632 2	Y	-0-			-0-
*01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3737 2	Y	6	6 1		-0-
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	Y	-0-			-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	Y	-0-			-0-
*04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2	Y	-0-			-0-
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314 2	Y	2	2 8		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159	
12	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	2043 2	Y	-0-			-0-
*01	2852 X	2283	-0-	-569	-0-	2282 2	Y	1	1 1		-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	Y	-0-			-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	Y	-0-			-0-
*04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2507 2	Y	1	1 1		-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374 2	Y	1	1 8		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868	
12	1860 N	1419	-0-	-441	-0-	1419 2	Y	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	Y	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	Y	-0-			-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	1398 2	Y	-0-			-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-		-0-
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1731 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*02	1247 N	1241	-0-	-6	-0-	1239 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*03	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	1475 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-		-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2084 2	4 9	Y	4	4 8	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332	
12	2790 N	2616	-0-	-174	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
*01	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
*02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
*03	2604 N	2564	-0-	-40	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
05	2666 N	1981	-0-	-685	-0-	1981 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794	
12	3534 X	2512	-0-	-1022	-0-	2512 2		Y	-0-		-0-
01	3534 X	2336	-0-	-1198	-0-	2336 2		Y	-0-		-0-
02	3306 X	2357	-0-	-949	-0-	2357 2		Y	-0-		-0-
03	2914 X	2350	-0-	-564	-0-	2350 2		Y	-0-		-0-
04	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2393 2		Y	-0-		-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-		-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 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	
12	3038 X	1974	-0-	-1064	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
*01	3038 X	2236	-0-	-802	-0-	2232 2	4 9	N	4	4 1	-0-
02	2842 X	1896	-0-	-946	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
04	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11082 - 12863	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		-0-
02	667 N	525	-0-	-142	-0-	525 2		Y	-0-		-0-
03	682 N	473	-0-	-209	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
04	690 N	356	-0-	-334	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
05	558 N	310	-0-	-248	-0-	310 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13970 - 16668	
12	4123 X	4036	-0-	-87	-0-	4036 2		N	-0-		-0-
*01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4553 2	11 9	N	10	10 1	-0-
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2		N	-0-		-0-
03	4123 X	3193	-0-	-930	-0-	3193 2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3103	-0-	-887	-0-	3086 2	17 9	N	15	15 1	-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4133 2	25 9	N	23	23 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H		RRCID -> 286371		COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218			
M	O	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
12		21700 X	20263	-0-	-1437	-0-	20254 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*01		21886 X	18833	-0-	-3053	-0-	18830 2	3 9	N	3	3 1		-0-
02		20474 X	17966	-0-	-2508	-0-	17966 2		N	-0-			-0-
03		21886 X	18614	-0-	-3272	-0-	18614 2		N	-0-			-0-
04		20580 X	17170	-0-	-3410	-0-	17140 2	30 9	N	27	27 1		-0-
05		20274 X	725	-0-	-19549	-0-	724 2	1 9	N	1	1 8		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391			
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			230
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			230
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			230
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			230
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			230
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			230

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A			
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			174
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			174
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			174
03		248 N	6	-0-	-242	-0-	6 2		N	-0-			174
04		240 N	28	-0-	-212	-0-	28 2		N	-0-			174
05		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-			174

STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
VICKERY A		WELL #:		1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098			
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			160
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			160
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			160
03		775 N	712	-0-	-63	-0-	712 2		N	-0-			160
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			160
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			160

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41

 ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					60
01	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	1467	2			N	-0-					60
02	1566 N	1345	-0-	-221	-0-	1345	2			N	-0-					60
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					60
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					60
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					60

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

12	868 N	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-					50
01	1116 N	481	-0-	-635	-0-	481	2			N	-0-					50
02	725 N	720	-0-	-5	-0-	720	2			N	-0-					50
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					50
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					50
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					25
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					25
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25

 WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

12	1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1277	-0-	-173	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

12	1643 X	384	-0-	-1259	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					2
01	1643 X	229	-0-	-1414	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					2
02	638 N	340	-0-	-298	-0-	12	1	328	2	Y	-0-					2
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					2
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					2
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	123 1	3827 2	Y	1		15
						1 9					
01	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	44 1	1400 2	Y	-0-		15
02	2871 X	1892	-0-	-979	-0-	67 1	1824 2	Y	1		16
						1 9					
03	3937 X	1840	-0-	-2097	-0-	64 1	1776 2	Y	-0-		16
04	3810 X	3022	-0-	-788	-0-	69 1	2953 2	Y	-0-		16
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-		16
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746			
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	47 1	1463 2	Y	1		19
						1 9					
01	1085 X	392	-0-	-693	-0-	12 1	380 2	Y	-0-		19
02	T. A.	297	-0-	297	-0-	11 1	286 2	Y	-0-		19
03	T. A.	699	-0-	699	-0-	24 1	675 2	Y	-0-		19
04	T. A.	457	-0-	457	-0-	10 1	447 2	Y	-0-		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1453		Y	-0-		19
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745			
12	2790 N	926	-0-	-1864	-0-	29 1	897 2	Y	-0-		16
01	2852 X	1665	-0-	-1187	-0-	51 1	1614 2	Y	-0-		16
02	3335 X	1163	-0-	-2172	-0-	41 1	1122 2	Y	-0-		16
03	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	123 1	3394 2	Y	-0-		16
04	3450 X	751	-0-	-2699	-0-	17 1	734 2	Y	-0-		16
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		16
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-			11
01	899 N	271	-0-	-628	-0-	8	1	263	2	Y	-0-			11
02	319 N	72	-0-	-247	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			11
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			11
04	270 N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			11

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170					
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	57	1	1782	2	Y	4			16
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	65	1	2060	2	Y	3			19
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	Y	5			24
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1993	2	Y	2	14	1	12
04	2040 N	1388	-0-	-652	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-			12
05	2108 N	220	-0-	-1888	-0-	220	2			Y	-0-			12

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200					
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	Y	2			10
01	1426 N	453	-0-	-973	-0-	14	1	438	2	Y	1			11
02	1131 N	643	-0-	-488	-0-	23	1	619	2	Y	1			12
03	992 N	547	-0-	-445	-0-	19	1	528	2	Y	-0-	7	1	5
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	9	1	394	2	Y	-0-			5
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			5

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910					
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	2	Y	3			16
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1735	2	Y	3			19
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	2	Y	2			21
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	Y	1	12	1	10
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	Y	-0-			10
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			10

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A					
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	139	1	4316	2	Y	9			36
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	110	1	3486	2	Y	7			43
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	129	1	3516	2	Y	8			51
03	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	121	1	3347	2	Y	6	30	1	27
04	3900 X	1556	-0-	-2344	-0-	35	1	1521	2	Y	-0-			27
05	4030 X	43	-0-	-3987	-0-	43	2			Y	-0-			27

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	3 1	105 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	2 1	67 2	Y	-0-	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880		
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	39 1	1207 2	Y	-0-	10
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	53 1	1671 2	Y	-0-	10
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	28 1	767 2	Y	-0-	10
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	26 1	726 2	Y	-0-	10
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9 1	385 2	Y	-0-	10
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	10

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950		
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	80 1	2485 2	Y	1	12
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	73 1	2314 2	Y	1	13
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	76 1	2057 2	Y	1	14
03	2542 N	148	-0-	-2394	-0-	5 1	143 2	Y	-0-	14
04	2310 N	379	-0-	-1931	-0-	9 1	370 2	Y	-0-	14
05	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	14

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099		
12	2170 X	1608	-0-	-562	-0-	50 1	1555 2	Y	3	21
01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	72 1	2298 2	Y	4	25
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	112 1	3058 2	Y	6	31
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	92 1	2528 2	Y	2 18 1	15
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	54 1	2307 2	Y	-0-	15
05	3410 X	707	-0-	-2703	-0-	707 2		Y	-0-	15

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900		
12	6944 X	4732	-0-	-2212	-0-	147 1	4581 2	Y	4	12
01	5797 X	3639	-0-	-2158	-0-	111 1	3524 2	Y	4	16
02	4408 X	3032	-0-	-1376	-0-	107 1	2924 2	Y	1	17
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	215 1	5921 2	Y	-0-	17
04	4590 X	3734	-0-	-856	-0-	85 1	3649 2	Y	-0-	17
05	4743 X	206	-0-	-4537	-0-	206 2		Y	-0-	17

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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 #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2	Y	-0-		9
01	465 N	34	-0-	-431	-0-	1	1	Y	-0-		9
02	87 N	15	-0-	-72	-0-	1	1	Y	-0-		9
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	5 1	4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		4
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		4

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	1		9
						1	9				
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		9
02	2059 X	1429	-0-	-630	-0-	51	1	Y	1		10
						1	9				
03	2201 X	1773	-0-	-428	-0-	62	1	Y	-0-		10
04	2130 X	710	-0-	-1420	-0-	16	1	Y	-0-		10
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		10

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970			
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	1		2
						1	9				
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1		3
						1	9				
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1		4
						1	9				
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	16	1	Y	-0-	2 1	2
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		2
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		2

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000			
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	4		20
						4	9				
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	3		23
						3	9				
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	3		26
						3	9				
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	1	15 1	12
						1	9				
04	900 N	754	-0-	-146	-0-	17	1	Y	-0-		12
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	284	-0-	-305	-0-	9	1	274	2	Y	1			7
01	775 N	394	-0-	-381	-0-	12	1	381	2	Y	1			8
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	1			9
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-	5	1	4
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			4
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160					
12	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790					
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	Y	-0-			4
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	Y	-0-			4
02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	2	Y	1			5
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	970	2	Y	-0-			5
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			5
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			5
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930					
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	-0-			2
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	2	Y	-0-			2
02	377 N	327	-0-	-50	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			2
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	11	1	294	2	Y	-0-			2
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			2
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			2
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130					
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	54	1	1685	2	Y	3			15
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	46	1	1462	2	Y	2			17
02	1711 X	1682	-0-	-29	-0-	59	1	1620	2	Y	3			20
03	1829 X	1568	-0-	-261	-0-	55	1	1512	2	Y	1	11	1	10
04	1770 X	1025	-0-	-745	-0-	23	1	1002	2	Y	-0-			10
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			10
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	33	1	1031	2	Y	-0-
01	1302 X	807	-0-	-495	-0-	25	1	782	2	Y	-0-
02	1218 X	679	-0-	-539	-0-	24	1	655	2	Y	-0-
03	1302 X	1194	-0-	-108	-0-	42	1	1152	2	Y	-0-
04	1230 X	926	-0-	-304	-0-	21	1	905	2	Y	-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-	2
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	2
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	32	2		Y	-0-	2
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-	2
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-	2
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-	2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 11896 - 12900			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF. 11900 - 13230			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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			
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	68	1	2125	2	Y	4			22
						4	9							
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	66	1	2105	2	Y	3			25
						3	9							
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	82	1	2233	2	Y	4			29
						4	9							
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	Y	2	17	1	14
						2	9							
04	1260 X	1249	-0-	-11	-0-	28	1	1221	2	Y	-0-			14
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			14

 HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-			17
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			17
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			17
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			17
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			17
05	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-			17

 HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	1			8
						1	9							
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	7	1	223	2	Y	-0-			8
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	2			10
						2	9							
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	19	1	514	2	Y	-0-	6	1	4
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	Y	-0-			4
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			4

 HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

12	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	71	1	2211	2	Y	4			24
						4	9							
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	54	1	1718	2	Y	3			27
						3	9							
02	2146 X	1737	-0-	-409	-0-	61	1	1673	2	Y	3			30
						3	9							
03	2294 X	682	-0-	-1612	-0-	24	1	657	2	Y	1	17	1	14
						1	9							
04	2220 X	943	-0-	-1277	-0-	21	1	922	2	Y	-0-			14
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			14

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	Y	-0-			2
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	33	1	1051	2	Y	-0-			2
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	Y	-0-			2
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	Y	-0-			2
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	Y	-0-			2
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	36 1	1132 2	Y		-0-			11
01	1488 N	1024	-0-	-464	-0-	31 1	993 2	Y		-0-			11
02	1305 N	986	-0-	-319	-0-	35 1	951 2	Y		-0-			11
03	1178 N	651	-0-	-527	-0-	23 1	628 2	Y		-0-			11
04	990 N	621	-0-	-369	-0-	14 1	607 2	Y		-0-			11
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y		-0-			11

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	127 1	3968 2	Y		1			19
						1 9							
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	110 1	3492 2	Y		1			20
						1 9							
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	139 1	3783 2	Y		3			23
						3 9							
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	145 1	4002 2	Y		-0-			23
04	3420 X	2740	-0-	-680	-0-	62 1	2678 2	Y		-0-			23
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y		-0-			23

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

12	3131 X	477	-0-	-2654	-0-	15 1	461 2	Y		1			23
						1 9							
01	2728 X	878	-0-	-1850	-0-	27 1	850 2	Y		1			24
						1 9							
02	2552 X	406	-0-	-2146	-0-	14 1	391 2	Y		1			25
						1 9							
03	2728 X	394	-0-	-2334	-0-	14 1	380 2	Y		-0-	14 1		11
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y		-0-			11
05	868 X	121	-0-	-747	-0-	121 2		Y		-0-			11

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC 100936
 SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y		-0-			-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y		-0-			-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y		-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y		-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y		-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y		-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y		-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y		-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y		-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y		-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y		-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y		-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	216 N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096								
12	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060								
12	3100 N	903	-0-	-2197	2219	903	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	904	-0-	-2196	23	904	2			Y	-0-					-0-
02	928 N	746	-0-	-182	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152								
12	T. A.	5	-0-	5	31	5	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	5	-0-	5	36	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	5	-0-	5	41	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	46	5	2			Y	-0-					-0-
04	51 X	5	-0-	-46	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		//CONT.//		32950 500 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361														
12		2319 N	2319	-0-	-0-		140 1	2179 2	N		-0-			24
01		1759 N	1759	-0-	-0-		118 1	1641 2	N		-0-			24
02		1769 N	631	-0-	-1138		41 1	590 2	N		-0-			24
03		1891 N	1197	-0-	-694		74 1	1086 2	N		34			58
							37 9							
04		2443 N	2443	-0-	-0-		150 1	2293 2	N		-0-	37 1		21
05		2196 N	2196	-0-	-0-		142 1	2054 2	N		-0-			21

TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970														
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584														
*06		88 N	88	-0-	-0-		5 1	83 2	Y		-0-			11
*07		31 N	10	-0-	-21		1 1	9 2	Y		-0-			11
*08		124 N	4	-0-	-120		4 2		Y		-0-			11
*09		90 N	31	-0-	-59		2 1	29 2	Y		-0-			11
*10		36 N	36	-0-	-0-		3 1	33 2	Y		-0-			11
*11		4 N	2	-0-	-2		2 2		Y		-0-			11
*12		59 N	59	-0-	-0-		4 1	55 2	Y		-0-			11
*01		71 N	71	-0-	-0-		5 1	66 2	Y		-0-			11
*02		143 N	143	-0-	-0-		9 1	134 2	Y		-0-			11
*03		172 N	172	-0-	-0-		11 1	161 2	Y		-0-			11
*04		158 N	158	-0-	-0-		10 1	148 2	Y		-0-			11
*05		150 N	150	-0-	-0-		10 1	139 2	Y		1			12
							1 9							

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465														
12		217 N	196	-0-	-21		12 1	184 2	Y		-0-			22
01		240 N	240	-0-	-0-		16 1	224 2	Y		-0-			22
02		203 N	165	-0-	-38		11 1	154 2	Y		-0-			22
03		186 N	96	-0-	-90		4 1	59 2	Y		30			52
							33 9							
04		210 N	112	-0-	-98		7 1	105 2	Y		-0-	33 1		19
05		186 N	76	-0-	-110		5 1	71 2	Y		-0-			19

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976														
12		527 N	452	-0-	-75		452 2		Y		-0-			-0-
01		470 N	470	-0-	-0-		470 2		Y		-0-			-0-
02		348 N	211	-0-	-137		211 2		Y		-0-			-0-
03		465 N	362	-0-	-103		362 2		Y		-0-			-0-
04		450 N	404	-0-	-46		404 2		Y		-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-		351 2		Y		-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268														
12		657 N	657	-0-	-0-		657 2		Y		-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-		458 2		Y		-0-			-0-
02		635 N	635	-0-	-0-		635 2		Y		-0-			-0-
03		803 N	803	-0-	-0-		803 2		Y		-0-			-0-
04		628 N	628	-0-	-0-		628 2		Y		-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3		90 2		Y		-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID ->	087158	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8605 - 8611	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	115255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8532 - 8321	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID ->	129030	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8569 - 10443	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	136531	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	8526 - 10506	
12	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 2		Y	-0-			-0-
*01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6787 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 2		Y	-0-			-0-
03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691 2		Y	-0-			-0-
*04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2		Y	-0-			-0-
05	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID ->	143560	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8518 - 10284	
12	3100 N	2294	-0-	-806	4789	2294 2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2431	-0-	-669	4120	2424 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
02	2900 N	2728	-0-	-172	3948	2728 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3005	-0-	-95	3853	3005 2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	2655	-0-	-345	3508	2655 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2847	-0-	-253	3255	2847 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	8524 - 10430	
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-			-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID ->	145531	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8585 - 10439	
12	3100 N	2419	-0-	-681	2671	2419 2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2362	-0-	-738	1933	2361 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2900 N	1830	-0-	-1070	863	1830 2		Y	-0-			-0-
*03	1812 N	949	-0-	-863	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
*04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-			-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455		
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
12	1866 N	1629	-0-	-237	-0-	1629	2		-0-			-0-
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11 9	Y	10	1	-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		Y	-0-		-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-		-0-
04	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2		Y	-0-		-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 10413		
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		Y	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		Y	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610		
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
*01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-		-0-
02	435 N	355	-0-	-80	-0-	355	2		N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429		
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 151115	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13076	PERF. 4716	- 4999
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	-0-	-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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPEP, FRED R.		WELL #:	2	RRCID -> 151354	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8428	- 10446
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264 2		-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	6	RRCID -> 151913	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8560	- 10448
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 152202	COMPL. DATE 10/31/2009	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8511	- 10431
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		-0-
01	496 N	391	-0-	-105	-0-	391 2		-0-
02	377 N	325	-0-	-52	-0-	325 2		-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		-0-
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2		-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	7	RRCID -> 152482	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 10566	PERF. 8517	- 10400
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 152483	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8441	- 10452
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	6	RRCID -> 153264	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8511	- 10452
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
THOMPSON, C. C.		WELL #:	6	RRCID ->	153292	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8500 - 10375		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	153775	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	8738 - 10404		
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	8	RRCID ->	154731	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8567 - 10434		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:	7	RRCID ->	155582	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8528 - 10384		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8456 - 8854	
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-		-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		Y	-0-		-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824	
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
02	1856 N	1555	-0-	-301	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
03	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
04	1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	1352 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-	-0-
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		Y	-0-	-0-
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		Y	-0-	-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-	-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		Y	-0-	-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-	-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170 2		N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76 2		N	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	-0-

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987		
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-	-0-
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-	-0-
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-	-0-
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-	-0-
*04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
THOMPSON, C.C.			WELL #:	9	RRCID ->	228537	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	8441 - 9187
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	228543	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	8148 - 9064
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	228612	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8774 - 9545
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:	9	RRCID ->	228662	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8522 - 9097
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	228872	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	8282 - 8526
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	229427	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	8739 - 9326
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:	10	RRCID ->	230044	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8447 - 9698
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID ->	230108	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	8222 - 8870	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1			WELL #:	11	RRCID ->	230124	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8855 - 8923	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230188	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	230728	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	8545 - 9731	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
EPPES, FRED R.			WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-		-0-
*01		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	N	2	-0-
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-	2 1	-0-
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-		-0-
*04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3623	2	4	9	N	4	-0-
05		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	N	3 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655				
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-		-0-
*01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
*02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		-0-
*03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8632 - 9089	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EPPEP, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8759 - 9149	
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2	Y	-0-		-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193	PERF. 8618 - 9020	
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-	
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-	
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	247	-0-	-263	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	2	N	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564 - 9002	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2	N	-0-		-0-	
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-	
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3744	-0-	744	-0-	3744	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	4691	-0-	1591	-0-	2335	4691	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10638 - 10659	
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.		WELL #:		1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4776	- 4826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12204	- 12496	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			//CONT.//	33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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		
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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		
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COX, AVA ETAL			WELL #:	1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.	12222 - 12552		
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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									
BOGESS TRUST			WELL #:	2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	N/A		
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-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345											
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:		1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 -	3702			
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 -	3734			
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				-0-
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			N	-0-				-0-
02	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
03	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
04	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
GARBY (BOSSIER)		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 -	12974			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 -	12974			
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 -	12974			
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	2	N	-0-				-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-				-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-				-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-				-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-				-0-
SIXAR		WELL #:		1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 -	13296			
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-				-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	N	-0-				-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-				-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-				-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-				-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-				-0-
DICKENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12837 -	12888			
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	N	-0-				-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	N	-0-				-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	N	-0-				-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
DICKENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12738 -	12748			
12	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	103	1	1417	2	N	-0-				-0-
01	1984 N	1563	-0-	-421	-0-	103	1	1460	2	N	-0-				-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	2	N	-0-				-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	499	1	1116	2	N	-0-				-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	483	1	1158	2	N	-0-				-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	N	-0-				-0-

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

GARBY (BOSSIER)					33950	050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					//CONT.//	189405									
MISCHER, WALTER M.					WELL #:	1	RRCID ->	211759	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	13877 - 13885	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		87	1	1775	2	N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		66	1	1364	2	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-		41	1	821	2	N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2			N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2			N	-0-			-0-

DICKENS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	215552	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12202 - 12715	
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		73	1	1490	2	N	-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		63	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		58	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-		1177	2			N	-0-			-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	2			N	-0-			-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			N	-0-			-0-

DICKENS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	215766	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12786 - 12843	
12	186 X	170	-0-	-16	-0-		8	1	162	2	N	-0-			25
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-		14	1	281	2	N	-0-			25
02	232 N	114	-0-	-118	-0-		5	1	109	2	N	-0-			25
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	2			N	-0-			25
04	300 N	156	-0-	-144	-0-		156	2			N	-0-			25
*05	124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2			N	-0-			25

GINGER, S.E. (SMACKOVER)					34979	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					//CONT.//	237752									
HUDDLESTON, C.L.					WELL #:	3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11942 - 12200	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1079				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1079				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1079				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1079				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1079				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1079				N	NO RPT			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC					522977		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	12153 - 12460	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
HUDDLESTON, C. L.					WELL #:	1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411	PERF.	1178 - 12206	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12		15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15493 4	N	-0-			-0-
01		14663 X	13467	-0-	-1196	-0-	13467 4	N	-0-			-0-
02		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	14154 4	N	-0-			-0-
03		19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-		N	NO RPT			-0-
04		19260 X	NO RPT	-0-	-19260	-0-		N	NO RPT			-0-
05		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-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												
12		52203 X	52203	-0-	-0-	-0-	52203 4	N	-0-			-0-
01		50840 X	51784	-0-	944	-0-	51784 4	N	-0-			-0-
02		52295 X	52295	-0-	-0-	-0-	52295 4	N	-0-			-0-
03		50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-		N	NO RPT			-0-
04		49200 X	NO RPT	-0-	-49200	-0-		N	NO RPT			-0-
05		50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-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												
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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												
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188												
12		25079 X	18930	-0-	-6149	-0-	18930 4	N	-0-			-0-
01		25079 X	20672	-0-	-4407	-0-	20672 4	N	-0-			-0-
02		18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	18707 4	N	-0-			-0-
03		21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-		N	NO RPT			-0-
04		20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-		N	NO RPT			-0-
05		20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-			123
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			123
*05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		36
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		36
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		36
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		36

GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		76
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		76
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		76

GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352			N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352			N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352			N	-0-		72
03	14B2 EXT	120	-0-	120	2472	120	3	N	-0-		72
04	14B2 EXT	134	-0-	134	2606	134	3	N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-		72

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	T. A.	359	-0-	359	359	359	3	Y	-0-		13
03	T. A.	267	-0-	267	626	267	3	Y	-0-		13
04	T. A.	321	-0-	321	947	321	3	Y	-0-		13
*05	1450 X	503	-0-	-947	-0-	503	3	Y	-0-		13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	376	-0-	376	376	376	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	569	-0-	569	945	569	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	805	-0-	805	1750	805	3	Y	-0-		-0-
*05	2350 X	600	-0-	-1750	-0-	600	3	Y	-0-		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		12
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		12
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		12
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		12
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488								
M	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
12	0 N	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646								
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008											
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	12019	- 12031		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				279
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896	- 11908		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466		075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16610	- 16685		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2	N	-0-				-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-				-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-		7	2	N	-0-				-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753													
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9198	- 9335		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46

OIL AND GAS DIVISION

GREEN ACRES (RODESSA D)		//CONT.//		36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HILL X				WELL #:	16 L	RRCID ->	116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9345 - 9362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-			-0-	
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	33			33	
*02	232 N	105	-0-	-127	-0-	105	2	Y	-0-			33	
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			33	
*04	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2	Y	-0-			33	
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	Y	-0-			33	
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HILL X				WELL #:	16 U	RRCID ->	116631	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9260 - 9275
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BONNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	11389 - 11690
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-			-0-	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-	
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-			-0-	
HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
GRESHAM TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.	16789 - 19490
12	558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395	2	N	-0-			-0-	
01	558 N	117	-0-	-441 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
02	2548 N	2548	-0-	-0 B	-0-	2548	2	N	-0-			-0-	
03	702 N	702	-0-	-0 B	-0-	702	2	N	-0-			-0-	
04	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-	
05	558 N	165	-0-	-393 B	-0-	165	2	N	-0-			-0-	
GRESHAM TRUST UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16026 - 19060
12	4533 X	4533	-0-	-0 B	-0-	4533	2	N	-0-			-0-	
01	3261 X	3261	-0-	-0 B	-0-	3261	2	N	-0-			-0-	
02	2726 X	474	-0-	-2252 B	-0-	474	2	N	-0-			-0-	
03	2914 X	405	-0-	-2509 B	-0-	405	2	N	-0-			-0-	
04	2820 X	2008	-0-	-812 B	-0-	2008	2	N	-0-			-0-	
05	2914 X	289	-0-	-2625 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-	

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)			40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BROWN, RAYMON			WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9534 - 10149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	39	1	1075	2	N	-0-
*01		744 N	387	-0-	-357	-0-	13	1	374	2	N	-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-
*04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444									
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850	
12		14167	12552	-0-	-1615	-0-	12552	2			N	-0-
01		14167	10648	-0-	-3519	-0-	10648	2			N	-0-
02		13253	12153	-0-	-1100	-0-	12153	2			N	-0-
03		13866 R	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-
04		12270 #	12222	-0-	-48	-0-	12222	2			N	-0-
05		12989 #	12348	-0-	-641	-0-	12348	2			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.			020538									
REED			WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220	
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365									
THEISS			WELL #: 1		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000		PERF.17794 - 17848	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038									
AMANDA ROSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008	
12		11129 X	10568	-0-	-561	-0-	10568	2			N	-0-
01		10602 X	9263	-0-	-1339	-0-	9263	2			N	-0-
02		10353 X	8280	-0-	-2073	-0-	8280	2			N	-0-
03		11067 X	8669	-0-	-2398	-0-	8669	2			N	-0-
04		10710 X	6379	-0-	-4331	-0-	6379	2			N	-0-
05		10571 X	6945	-0-	-3626	-0-	6945	2			N	-0-

CHANEY, J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150	
12		1891 X	26	-0-	-1865	-0-	26	2			N	-0-
01		155 X	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-
02		145 X	45	-0-	-100	-0-	45	2			N	-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933				
M	O	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
12	32612 X	32612	-0-	-0-	-0-	32612 2		N	-0-			-0-
01	30676 X	30676	-0-	-0-	-0-	30676 2		N	-0-			-0-
02	29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	29303 2		N	-0-			-0-
03	33593 X	33593	-0-	-0-	-0-	33593 2		N	-0-			-0-
04	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	33058 2		N	-0-			-0-
05	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	34207 2		N	-0-			-0-

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579				
12	23250 X	22745	-0-	-505	-0-	22745 2		N	-0-			-0-
01	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	23975 2		N	-0-			-0-
02	21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	21813 2		N	-0-			-0-
03	22754 X	17990	-0-	-4764	-0-	17990 2		N	-0-			-0-
04	22500 X	22023	-0-	-477	-0-	22023 2		N	-0-			-0-
05	23250 X	20126	-0-	-3124	-0-	20126 2		N	-0-			-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	713 X	203	-0-	-510	-0-	203 2		N	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	667 X	537	-0-	-130	-0-	537 2		N	-0-			-0-
03	713 X	165	-0-	-548	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04	450 X	210	-0-	-240	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952								
M	O	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-					-0-
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-					-0-
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470								
12	4406	X	2311	-0-	-2095	-0-	2311	2		N	-0-					-0-
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-					-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-					-0-
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-					-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-					-0-
CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
12	30318	X	26932	-0-	-3386	-0-	26932	2		N	-0-					-0-
01	28923	X	27648	-0-	-1275	-0-	27648	2		N	-0-					-0-
02	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2		N	-0-					-0-
03	26939	X	26563	-0-	-376	-0-	26563	2		N	-0-					-0-
04	26760	X	23796	-0-	-2964	-0-	23796	2		N	-0-					-0-
05	27652	X	22444	-0-	-5208	-0-	22444	2		N	-0-					-0-
NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558								
12	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2		N	-0-					-0-
01	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2		N	-0-					-0-
02	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2		N	-0-					-0-
03	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2		N	-0-					-0-
04	14760	X	8998	-0-	-5762	-0-	8998	2		N	-0-					-0-
05	15252	X	14351	-0-	-901	-0-	14351	2		N	-0-					-0-
LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045								
12	33604	X	7965	-0-	-25639	-0-	7965	2		N	-0-					-0-
01	33604	X	14046	-0-	-19558	-0-	14046	2		N	-0-					-0-
02	31436	X	17371	-0-	-14065	-0-	17371	2		N	-0-					-0-
03	33604	X	24206	-0-	-9398	-0-	24206	2		N	-0-					-0-
04	32520	X	23624	-0-	-8896	-0-	23624	2		N	-0-					-0-
05	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	25139	2		N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	-0-	25722 2		N	-0-			-0-
01	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	-0-	24582 2		N	-0-			-0-
02	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	-0-	24525 2		N	-0-			-0-
03	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	-0-	25458 2		N	-0-			-0-
04	21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	-0-	21975 2		N	-0-			-0-
05	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	-0-	20256 2		N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687			
12	38006 X	25746	-0-	-12260	-0-	-0-	25746 2		N	-0-			-0-
01	38006 X	21503	-0-	-16503	-0-	-0-	21503 2		N	-0-			-0-
02	25346 X	20337	-0-	-5009	-0-	-0-	20337 2		N	-0-			-0-
03	25761 X	22663	-0-	-3098	-0-	-0-	22663 2		N	-0-			-0-
04	24930 X	22542	-0-	-2388	-0-	-0-	22542 2		N	-0-			-0-
05	25761 X	15588	-0-	-10173	-0-	-0-	15588 2		N	-0-			-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380			
12	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	-0-	38264 2		N	-0-			-0-
01	35588 X	26305	-0-	-9283	-0-	-0-	26305 2		N	-0-			-0-
02	35090 X	27818	-0-	-7272	-0-	-0-	27818 2		N	-0-			-0-
03	37510 X	31028	-0-	-6482	-0-	-0-	31028 2		N	-0-			-0-
04	36300 X	30616	-0-	-5684	-0-	-0-	30616 2		N	-0-			-0-
05	37510 X	31828	-0-	-5682	-0-	-0-	31828 2		N	-0-			-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824			
12	21855 X	20805	-0-	-1050	-0-	-0-	20805 2		N	-0-			-0-
01	21855 X	19723	-0-	-2132	-0-	-0-	19723 2		N	-0-			-0-
02	20445 X	15631	-0-	-4814	-0-	-0-	15631 2		N	-0-			-0-
03	21142 X	18671	-0-	-2471	-0-	-0-	18671 2		N	-0-			-0-
04	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	-0-	22059 2		N	-0-			-0-
05	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	-0-	22698 2		N	-0-			-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352			
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	-0-	6081 2		N	-0-			-0-
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	7371 2		N	-0-			-0-
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	-0-	7009 2		N	-0-			-0-
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	-0-	6006 2		N	-0-			-0-
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046			
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
01	930 N	845	-0-	-85	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CARR-NAVASOT UNIT		//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LILY HOPPESS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 259335	COMPL. DATE 08/09/2010	TOTAL DEPTH 18500	PERF.17188	-	17600				
12	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	29222 2			N	-0-			-0-
01	27869 X	22487	-0-	-5382	-0-	22487 2			N	-0-			-0-
02	26071 X	21439	-0-	-4632	-0-	21439 2			N	-0-			-0-
03	27869 X	21360	-0-	-6509	-0-	21360 2			N	-0-			-0-
04	26970 X	8956	-0-	-18014	-0-	8956 2			N	-0-			-0-
05	27869 X	21924	-0-	-5945	-0-	21924 2			N	-0-			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 259628	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 18370	PERF.17374	-	17908				
12	53475 X	51055	-0-	-2420	-0-	51055 2			N	-0-			-0-
01	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	53147 2			N	-0-			-0-
02	49424 X	49424	-0-	-0-	-0-	49424 2			N	-0-			-0-
03	52793 X	48816	-0-	-3977	-0-	48816 2			N	-0-			-0-
04	51420 X	47829	-0-	-3591	-0-	47829 2			N	-0-			-0-
05	53134 X	51033	-0-	-2101	-0-	51033 2			N	-0-			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 259800	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 19000	PERF.18551	-	18704				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 259893	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17112	-	17173				
12	56164 X	56164	-0-	-0-	-0-	56164 2			N	-0-			-0-
01	55308 X	55308	-0-	-0-	-0-	55308 2			N	-0-			-0-
02	51259 X	51259	-0-	-0-	-0-	51259 2			N	-0-			-0-
03	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	53726 2			N	-0-			-0-
04	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928 2			N	-0-			-0-
05	46438 X	45751	-0-	-687	-0-	45751 2			N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 260586	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 17877	PERF.17636	-	17682				
12	9579 X	9549	-0-	-30	-0-	9549 2			N	-0-			-0-
01	9579 X	6092	-0-	-3487	-0-	6092 2			N	-0-			-0-
02	8961 X	4392	-0-	-4569	-0-	4392 2			N	-0-			-0-
03	9548 X	3343	-0-	-6205	-0-	3343 2			N	-0-			-0-
04	9240 X	3329	-0-	-5911	-0-	3329 2			N	-0-			-0-
05	9548 X	3322	-0-	-6226	-0-	3322 2			N	-0-			-0-

MCMURREY-STATE UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 260587	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 18170	PERF.17948	-	17950				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350	PERF.17942 - 17948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17592 - 18015		
12	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
01	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	2		N	-0-			-0-
02	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2		N	-0-			-0-
03	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	22768	2		N	-0-			-0-
04	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2		N	-0-			-0-
05	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2		N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.17688 - 18202		
12	38240 X	38240	-0-	-0-	-0-	38240	2		N	-0-			-0-
01	37895 X	37895	-0-	-0-	-0-	37895	2		N	-0-			-0-
02	37828 X	37828	-0-	-0-	-0-	37828	2		N	-0-			-0-
03	41579 X	41579	-0-	-0-	-0-	41579	2		N	-0-			-0-
04	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	40598	2		N	-0-			-0-
05	41110 X	41110	-0-	-0-	-0-	41110	2		N	-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15734 - 17508		
12	3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	1027	-0-	-2352	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	1523	-0-	-1638	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
03	19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2		N	-0-			-0-
04	30369 X	30369	-0-	-0-	-0-	30369	2		N	-0-			-0-
05	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	25176	2		N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.18268 - 18274		
12	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.	17548 - 17612			
M	O	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	BALANCE
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-				-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	17402 - 18118			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.	17840 - 17922			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.	16290 - 16850			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONTRAST ENERGY, LLC		173799		FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:	1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.	16120 - 17463
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	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			
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-				-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	194	-0-	-891	-0-	194	2			N	-0-				-0-
04	1740 N	838	-0-	-902	-0-	838	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	32	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799														
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4278 X	2616	-0-	-1662	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
03	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
04	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
05	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397								
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962								
12	3100 N	3550	-0-	450	450	3550	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2798	-0-	-302	148	2798	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3448	-0-	548	696	3448	2			N	-0-					-0-
03	1815 X	1119	-0-	-696	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566								
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	696 N	651	-0-	-45	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	780 N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621								
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	3430	-0-	-108	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	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								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830								
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4898 X	3342	-0-	-1556	-0-	3342	2	N	-0-		-0-
01	4898 X	2625	-0-	-2273	-0-	2625	2	N	-0-		-0-
02	10585 X	3858	-0-	-6727	-0-	3858	2	N	-0-		-0-
03	11315 X	3690	-0-	-7625	-0-	3690	2	N	-0-		-0-
04	10950 X	607	-0-	-10343	-0-	607	2	N	-0-		-0-
05	4123 X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2	N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520			
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2	N	-0-		-0-
01	9300 X	6362	-0-	-2938	-0-	6362	2	N	-0-		-0-
02	8700 X	5610	-0-	-3090	-0-	5610	2	N	-0-		-0-
03	9300 X	7547	-0-	-1753	-0-	7547	2	N	-0-		-0-
04	9000 X	4211	-0-	-4789	-0-	4211	2	N	-0-		-0-
05	9300 X	6678	-0-	-2622	-0-	6678	2	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589			
12	30614 X	30614	-0-	-0-	-0-	30614	2	N	-0-		-0-
01	30272 X	30272	-0-	-0-	-0-	30272	2	N	-0-		-0-
02	31552 X	25294	-0-	-6258	-0-	25294	2	N	-0-		-0-
03	33728 X	29043	-0-	-4685	-0-	29043	2	N	-0-		-0-
04	32640 X	16161	-0-	-16479	-0-	16161	2	N	-0-		-0-
05	30628 X	3133	-0-	-27495	-0-	3133	2	N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831			
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	7419	-0-	4319	4319	7419	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	7299	-0-	4399	8718	7299	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	7961	-0-	4861	13579	7961	2	N	-0-		-0-
04	20690 X	7111	-0-	-13579	-0-	7111	2	N	-0-		-0-
05	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

12	32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2			N	-0-					-0-
01	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	27659	2			N	-0-					-0-
02	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
03	27125 X	26745	-0-	-380	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
04	26250 X	24881	-0-	-1369	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
05	27125 X	25895	-0-	-1230	-0-	25895	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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

12	15531 X	15140	-0-	-391	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
01	15531 X	14246	-0-	-1285	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
03	15531 X	14436	-0-	-1095	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
04	15030 X	13287	-0-	-1743	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
05	15531 X	15202	-0-	-329	-0-	15202	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

12	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024

BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024

GIANT NRG CO., LP 302592
 LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	-0-	8982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	-0-	8982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	-0-	8339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	-0-	8339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	517	-0-	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4843 X	4655	-0-	-188	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4208	-0-	-1093	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	3317	-0-	-1813	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	3151	-0-	-2150	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799							
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3751 X	3548	-0-	-203	-0-	3548 2	N	-0-		-0-
01		3751 X	2800	-0-	-951	-0-	2800 2	N	-0-		-0-
02		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
03		3534 X	2156	-0-	-1378	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
04		3420 X	881	-0-	-2539	-0-	881 2	N	-0-		-0-
05		3534 X	695	-0-	-2839	-0-	695 2	N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644
12		10540 X	9807	-0-	-733	-0-	9807 2	N	-0-		-0-
01		12896 X	4004	-0-	-8892	-0-	4004 2	N	-0-		-0-
02		12064 X	8057	-0-	-4007	-0-	8057 2	N	-0-		-0-
03		12896 X	6955	-0-	-5941	-0-	6955 2	N	-0-		-0-
04		11310 X	10369	-0-	-941	-0-	10369 2	N	-0-		-0-
05		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256 2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON		
CONTRAST ENERGY, LLC				173799							
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244 - 10252
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		40
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		40
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		40
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		40
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		40
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		40

HOLLMAN (7777)				42227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TEXANA OPERATING COMPANY				844253							
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7777 - 7792
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 1	N	-0-		96
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		96
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		96
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		96
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		96

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)				44580 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
CARPENTER, BH B		WELL #:		1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3728 - 3736
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159

IVANHOE, WEST (RODESSA)				44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.				100710							
JOBE #1		WELL #:		3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 - 6517
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		2
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-		2
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		2
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-		2
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//	44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405								
MILLER, A.H.		WELL #:	2	RRCID ->	159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6422 - 6438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	187 1	3467 2	N	4	196
							4 9				
01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	139 1	2406 2	N	64 201 1	59
							70 9				
02		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	88 1	1776 2	N	2	61
							2 9				
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	137 1	2824 2	N	6	67
							7 9				
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	136 1	2773 2	N	58	125
							64 9				
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145 1	2992 2	N	33	158
							36 9				

SMYTHE, E.L.		WELL #:	7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6454 - 6472
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		WELL #:	828356	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6542 - 6552
CONNELL, THOMAS B.			1R								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
01		14B2 EXT	15	-0-	15	15	4		N	-0-	11 7
02		14B2 EXT	20	-0-	20	35	4		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	11	-0-	11	46	4		N	-0-	-0-
04		70 X	24	-0-	-46	-0-	2		N	-0-	-0-
05		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:	45623 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
BEDDINGFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15287 - 15387
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	15078 - 15280
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
M	O	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

SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9502 - 9590			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			84
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			84
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			84
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			84
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			84
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			84

BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9290 - 9550			
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			67
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-			67
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	-0-	1196	3		Y	-0-			67
03	DLQ G-10	723	-0-	723	-0-	1919	3		Y	-0-			67
04	DLQ G-10	1309	-0-	1309	-0-	3228	3		Y	-0-			67
05	DLQ G-10	1478	-0-	1478	-0-	4706	3	1 9	Y	1			68

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9684 - 9803			
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			37
01	3100 N	3719	-0-	619	-0-	619	3		N	-0-			37
02	2803 N	2184	-0-	-619	-0-	2184	3		N	-0-			37
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			37
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-			37
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2237	3	149 9	N	135			172

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9440 - 9800			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			68
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			68
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			68
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			68
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	3		N	-0-			68
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			68

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			75
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			75
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			75
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			75
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			75
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770			
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-	161 1		42
01	3100 N	3623	-0-	523	-0-	523	3		N	-0-			42
02	2657 N	2134	-0-	-523	-0-	2134	3		N	-0-			42
03	1612 N	1036	-0-	-576	-0-	1036	3		N	-0-			42
04	2610 X	2396	-0-	-214	-0-	2396	3		N	-0-			42
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2351	3	3 9	N	3			45

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		18
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		18
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		18
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3	N	-0-		18
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		18
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		40
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		40
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		40
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		40
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		40
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745		
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		29
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		29
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		29
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		29
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		29
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		35
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		35
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		35
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3	N	-0-		35
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 3	N	-0-		35
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		35

HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649		
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		40
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		40
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		40
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		40
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	42 3	N	-0-		40
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		40

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621		
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		24
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-		24
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3	N	-0-		24
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		24
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		24
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		24

GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		86
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3	N	-0-		86
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79 3	N	-0-		86
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		86
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		86
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		86

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		CAPACITY		CNTY: LEON				
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9610 - 9740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	294760	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11530	PERF. 9434 - 9710	
12	775 X	624	-0-	-151	-0-	624	2		N	-0-		7
01	775 X	601	-0-	-174	-0-	601	2		N	-0-		7
02	696 N	491	-0-	-205	-0-	491	2		N	-0-		7
03	620 N	444	-0-	-176	-0-	419	2	25 9	N	23	23 1	7
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		7
*05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		7

HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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. GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306	
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-		100
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2 9	N	2		102
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1 9	N	1		103
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		103
04	630 N	74	-0-	-556	-0-	74	3		N	-0-		103
05	651 N	510	-0-	-141	-0-	508	3	2 9	N	2		105

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-	117
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-	117
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-	117
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-	117
04	540 N	184	-0-	-356	-0-	184 3		N	-0-	117
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-	117

SHARP, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359		
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	54
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-	54
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	54
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	54
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	54
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	54

HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
12	3100 N	3745	-0-	645	645	3745 3		N	-0-	-0-
01	3100 N	4760	-0-	1660	2305	4760 3		N	-0-	-0-
02	2900 N	4028	-0-	1128	3433	4028 3		N	-0-	-0-
03	7742 X	4309	-0-	-3433	-0-	4309 3		N	-0-	-0-
04	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	2118 3		N	-0-	-0-
05	2294 X	2180	-0-	-114	-0-	2180 3		N	-0-	-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485		
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	106
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	106
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	106
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	106
04	690 N	78	-0-	-612	-0-	78 3		N	-0-	106
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3		N	-0-	106

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	28
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-	28
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	28
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	28
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	28
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	28

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394		
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350 3	2 9	N	2	97
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1518 3	6 9	N	5	102
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399 3	1 9	N	1	103
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289 3		N	-0-	103
04	1350 N	166	-0-	-1184	-0-	166 3		N	-0-	103
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-	103

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HELMCAMP		WELL #:		5	RRCID ->	265321	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	9834 - 10370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		59
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3	N	-0-		59
02		551 N	410	-0-	-141	-0-	410	3	N	-0-		59
03		527 N	403	-0-	-124	-0-	403	3	N	-0-		59
04		510 N	63	-0-	-447	-0-	63	3	N	-0-		59
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		59

HELMCAMP		WELL #:		4	RRCID ->	265322	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9958 - 10396
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1 9 N	1		139
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		139
02		812 N	779	-0-	-33	-0-	779	3	N	-0-		139
03		868 N	723	-0-	-145	-0-	710	3	13 9 N	12		151
04		750 N	74	-0-	-676	-0-	74	3	N	-0-		151
05		837 N	564	-0-	-273	-0-	558	3	6 9 N	5		156

SHARP, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9924 - 10387
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2 9 N	2		114
01		868 N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3 9 N	3		117
02		957 N	822	-0-	-135	-0-	815	3	7 9 N	6		123
03		992 N	829	-0-	-163	-0-	823	3	6 9 N	5		128
04		840 N	71	-0-	-769	-0-	70	3	1 9 N	1		129
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	3	8 9 N	7		136

HELMCAMP		WELL #:		6	RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10086 - 10314
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		84
01		558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-		84
02		522 N	450	-0-	-72	-0-	450	3	N	-0-		84
03		620 N	427	-0-	-193	-0-	410	3	17 9 N	15		99
04		480 N	55	-0-	-425	-0-	55	3	N	-0-		99
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2 9 N	2		101

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9964 - 10327
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		131
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		131
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		131
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		131
04		630 N	108	-0-	-522	-0-	108	3	N	-0-		131
05		775 N	634	-0-	-141	-0-	634	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
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		74
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-		74
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2 9 N	2		76
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		76
04		1080 N	136	-0-	-944	-0-	136	3	N	-0-		76
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		76

SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10314
12		3100 N	3530	-0-	430	430	3430	3	100 9 N	91	153 1	42
01		3100 N	3458	-0-	358	788	3428	3	30 9 N	27		69
02		2900 N	2485	-0-	-415	373	2466	3	19 9 N	17		86
03		2483 X	2110	-0-	-373	-0-	2079	3	31 9 N	28		114
04		1350 X	177	-0-	-1173	-0-	175	3	2 9 N	2		116
05		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1410	3	13 9 N	12		128

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					156
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					156
02	725 N	545	-0-	-180	-0-	545	3			N	-0-					156
03	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					156
04	690 N	71	-0-	-619	-0-	71	3			N	-0-					156
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	3	36	9	N	33	140	1			52
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	902	3	22	9	N	20					72
02	841 N	824	-0-	-17	-0-	807	3	17	9	N	15					87
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	841	3	28	9	N	25					112
04	900 N	73	-0-	-827	-0-	71	3	2	9	N	2					114
05	868 N	548	-0-	-320	-0-	545	3	3	9	N	3					117

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					27
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					27
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					27
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					27

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					241
02	T. A.	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					241
03	T. A.	20	-0-	20	88	20	2			Y	-0-					241
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					241
05	T. A.	37	-0-	37	125	37	2			Y	-0-					241

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10447 - 10524						
M	O	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-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						
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					3
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					3
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					3

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10180 - 10788						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			35
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					35
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932 - 10172						
12	14078 X	3846	-0-	-10232	-0-	-0-	468	1	3378	2	Y	-0-					87
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	3319	2	Y	-0-					87
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	2911	2	Y	-0-					87
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-	2	1			85
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					85
05	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					85

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182 - 11008						
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					36
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					36
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					36
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					36
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					36
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					36

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581						
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10325 - 10572						
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					27
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9929 - 10766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			Y	-0-	45
01		2666 X	1941	-0-	-725	-0-	1941 2			Y	-0-	45
02		2581 X	1071	-0-	-1510	-0-	1071 2			Y	-0-	45
03		2759 X	1318	-0-	-1441	-0-	1318 2			Y	-0-	45
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2			Y	-0-	45
05		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2			Y	-0-	45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10007 - 10530	
12		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201 2			Y	-0-	27
01		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190 2			Y	-0-	27
02		1189 N	1087	-0-	-102	-0-	1087 2			Y	-0-	27
03		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103 2			Y	-0-	27
04		1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041 2			Y	-0-	27
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2			Y	-0-	27

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11106 - 12208	
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-	86
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			Y	-0-	86
02		203 N	189	-0-	-14	-0-	189 2			Y	-0-	86
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2			Y	-0-	86
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	168 2	2 9		Y	2	88
05		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2			Y	-0-	88

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9999 - 11021	
12		3100 N	2380	-0-	-720	2628	2380 2			Y	-0-	67
01		3100 N	2190	-0-	-910	1718	2190 2			Y	-0-	67
02		2900 N	2257	-0-	-643	1075	2257 2			Y	-0-	67
03		3100 N	2360	-0-	-740	335	2360 2			Y	-0-	67
04		2554 N	2219	-0-	-335	-0-	2219 2			Y	-0-	67
05		2418 N	2325	-0-	-93	-0-	2325 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	
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2			Y	-0-	31
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2			Y	-0-	31
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-	31
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-	31
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			Y	-0-	31
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		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								
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		Y	-0-		27
01		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-		27
02		3335 X	2285	-0-	-1050	-0-	2285 2		Y	-0-		27
03		2790 X	2140	-0-	-650	-0-	2140 2		Y	-0-		27
04		2340 X	2034	-0-	-306	-0-	2034 2		Y	-0-		27
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF. 9918 - 10819	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		27
05		3 N	-0-	-0-	-3	-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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821	
12		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		Y	-0-		30
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		Y	-0-		30
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		30
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		30
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		30
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 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	
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 2	4 9	Y	4		4
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		4

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466 - 11700	
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		122
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		122
02		522 N	477	-0-	-45	-0-	477 2		Y	-0-		122
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-		122
04		540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		Y	-0-		122
05		496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2		Y	-0-		122

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424 - 11742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		Y	-0-		73
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-		73
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-		73
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		Y	-0-		73
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 2		Y	-0-		73
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2		Y	-0-		73

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-		45
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		Y	-0-		45
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		Y	-0-		45
03	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	2685 2		Y	-0-	4 1	41
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2540 2	3 9	Y	3		44
05	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653 2		Y	-0-		44

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
05	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
12	1612 X	742	-0-	-870	-0-	742 2		Y	-0-		34
01	1612 X	689	-0-	-923	-0-	689 2		Y	-0-		34
02	3074 X	543	-0-	-2531	-0-	543 2		Y	-0-		34
03	1984 X	676	-0-	-1308	-0-	676 2		Y	-0-		34
04	930 X	606	-0-	-324	-0-	606 2		Y	-0-		34
05	744 X	467	-0-	-277	-0-	467 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
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		60
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		60
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-		60
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		60
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		60
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391				
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	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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				
12	5332 X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2				Y	-0-			59
01	5146 X	4106	-0-	-1040	-0-	4106	2				Y	-0-			59
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	166	1	4829	2		Y	-0-			59
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	385	1	5256	2	8 1	Y	-0-			51
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	422	1	5197	2		Y	-0-			51
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	249	1	5169	2		Y	-0-			51

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661				
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				Y	-0-			48
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2				Y	-0-			48
02	580 N	470	-0-	-110	-0-	470	2				Y	-0-			48
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	519	2				Y	-0-			48
04	1200 N	621	-0-	-579	-0-	621	2				Y	-0-			48
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				Y	-0-			48

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9923 - 10792				
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2				Y	-0-			27
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2				Y	-0-			27
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				Y	-0-			27
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				Y	-0-			27
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				Y	-0-			27
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	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				
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-			113
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-			113
02	116 N	35	-0-	-81	-0-	35	2				Y	-0-			113
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-			113
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1 9			Y	1			114
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				Y	-0-			114

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 - 11767				
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2				Y	-0-			50
01	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2				Y	-0-			50
02	522 N	509	-0-	-13	-0-	509	2				Y	-0-			50
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2				Y	-0-			50
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				Y	-0-			50
*05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2				Y	-0-			50

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10407 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-			70
01		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2		Y	-0-			70
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			70
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			70
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			70
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10107 - 10993		
12		2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2		Y	-0-			87
01		2511 N	2172	-0-	-339	-0-	2172	2		Y	-0-			87
02		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		Y	-0-			87
03		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		Y	-0-			87
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2646	2	34 9	Y	31			118
05		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-			118

HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN			WELL #:		1 L	RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A		
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			7
*01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			7
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			7
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			7
*04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			7
05		620 N	144	-0-	-476	-0-	144	2		Y	-0-			7

OGLE			WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 10322		
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			27
*01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			27
*02		2001 N	1607	-0-	-394	-0-	1606	2	1 9	N	1	1		27
*03		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2136	2	2 9	N	2	1		27
*04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2119	2	3 9	N	3	1		27
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2 9	N	2	8		27

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)			WELL #:		1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110		PERF.15262 - 15550		
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02		203 N	138	-0-	-65	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			WELL #:		1	RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13670 - 15665		
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-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 #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1981	-0-	-561	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
02	2378 X	1526	-0-	-852	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	1192	-0-	-1381	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	972	-0-	-1518	-0-	972	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	8	-0-	-2565	-0-	8	2	N	-0-			-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387				
12	651 N	321	-0-	-330	-0-	321	2	N	-0-			-0-
01	589 N	429	-0-	-160	-0-	429	2	N	-0-			-0-
02	551 N	365	-0-	-186	-0-	365	2	N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886				
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
02	1450 X	506	-0-	-944	-0-	506	2	N	-0-			-0-
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-			-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-			-0-
05	1550 X	610	-0-	-940	-0-	610	2	N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864				
12	8711 X	8485	-0-	-226	-0-	8485	2	N	-0-			-0-
01	8432 X	7957	-0-	-475	-0-	7957	2	N	-0-			-0-
02	7888 X	7523	-0-	-365	-0-	7523	2	N	-0-			-0-
03	8494 X	6864	-0-	-1630	-0-	6864	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	6725	-0-	-1495	-0-	6725	2	N	-0-			-0-
05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2	N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2	N	-0-			-0-
01	9145 X	9011	-0-	-134	-0-	9011	2	N	-0-			-0-
02	8555 X	8172	-0-	-383	-0-	8172	2	N	-0-			-0-
03	9145 X	8527	-0-	-618	-0-	8527	2	N	-0-			-0-
04	8790 X	8314	-0-	-476	-0-	8314	2	N	-0-			-0-
05	9083 X	9000	-0-	-83	-0-	9000	2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569								
12	6913 X	2169	-0-	-4744	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526								
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027								
12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1972 N	1342	-0-	-630	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974		
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			-0-
02	638 N	485	-0-	-153	-0-	485	2			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			-0-
04	780 N	565	-0-	-215	-0-	565	2			-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2			-0-
01	3255 X	2900	-0-	-355	-0-	2900	2			-0-
02	3045 X	1516	-0-	-1529	-0-	1516	2			-0-
03	3100 X	77	-0-	-3023	-0-	77	2			-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					-0-
05	3100 X	224	-0-	-2876	-0-	224	2			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502				
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844				
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514				
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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											
S. MCLEAN		WELL #:	E 2	RRCID ->	241478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16375	PERF.15360 - 15982				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #:	4	RRCID ->	241591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	16146	PERF.15672 - 15779				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	5983 X	5877	-0-	-106	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
01	5983 X	4690	-0-	-1293	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
02	5597 X	5036	-0-	-561	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
03	5921 X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
04	5700 X	4920	-0-	-780	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
05	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652	2			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	243421	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15272 - 15280				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
02	5249 X	3315	-0-	-1934	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
03	5952 X	3527	-0-	-2425	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
04	5760 X	2999	-0-	-2761	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	2629	-0-	-3323	-0-	2629	2			N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	243462	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	16700	PERF.14154 - 16599				
12	13609 X	12741	-0-	-868	-0-	12741	2			N	-0-			-0-
01	13609 X	10978	-0-	-2631	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
02	12731 X	7960	-0-	-4771	-0-	7960	2			N	-0-			-0-
03	13609 X	10639	-0-	-2970	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
04	12930 X	11854	-0-	-1076	-0-	11854	2			N	-0-			-0-
05	12741 X	5279	-0-	-7462	-0-	5279	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
									BALANCE
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2	N	-0-
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2	N	-0-
02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2	N	-0-
03	7843 X	6212	-0-	-1631	-0-	6212	2	N	-0-
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2	N	-0-
05	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2	N	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490	
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2	N	-0-
01	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2	N	-0-
02	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2	N	-0-
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2	N	-0-
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2	N	-0-
05	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174	
12	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2	N	-0-
01	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2	N	-0-
02	7975 X	5326	-0-	-2649	-0-	5326	2	N	-0-
03	8525 X	7885	-0-	-640	-0-	7885	2	N	-0-
04	8250 X	5732	-0-	-2518	-0-	5732	2	N	-0-
05	8525 X	4701	-0-	-3824	-0-	4701	2	N	-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642	
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2	N	-0-
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2	N	-0-
02	957 N	876	-0-	-81	-0-	876	2	N	-0-
03	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2	N	-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		17050 X	16519	-0-	-531	-0-	16519 2	N	-0-			-0-
01		17050 X	15771	-0-	-1279	-0-	15771 2	N	-0-			-0-
02		15950 X	15058	-0-	-892	-0-	15058 2	N	-0-			-0-
03		17050 X	15881	-0-	-1169	-0-	15881 2	N	-0-			-0-
04		16500 X	15324	-0-	-1176	-0-	15324 2	N	-0-			-0-
05		16523 X	15286	-0-	-1237	-0-	15286 2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		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				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		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				
12		682 N	525	-0-	-157	-0-	525 2	N	-0-			-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
02		1102 N	453	-0-	-649	-0-	453 2	N	-0-			-0-
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			-0-
04		780 N	46	-0-	-734	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05		496 N	15	-0-	-481	-0-	15 2	N	-0-			-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		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				
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			-0-
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		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										
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7874 X	6778	-0-	-1096	-0-	6778	2		N	-0-		-0-
01	7161 X	6273	-0-	-888	-0-	6273	2		N	-0-		-0-
02	6699 X	5922	-0-	-777	-0-	5922	2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6437	-0-	-569	-0-	6437	2		N	-0-		-0-
04	6750 X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2		N	-0-		-0-
05	6789 X	5771	-0-	-1018	-0-	5771	2		N	-0-		-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718				
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504				
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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				
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-		-0-
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-		-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-		-0-
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-		-0-
05	1519 X	478	-0-	-1041	-0-	478	2		N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691				
12	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	35756	2		N	-0-		-0-
01	34853 X	34853	-0-	-0-	-0-	34853	2		N	-0-		-0-
02	33086 X	33086	-0-	-0-	-0-	33086	2		N	-0-		-0-
03	34957 X	34957	-0-	-0-	-0-	34957	2		N	-0-		-0-
04	33327 X	33327	-0-	-0-	-0-	33327	2		N	-0-		-0-
05	29763 X	29763	-0-	-0-	-0-	29763	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2		N	-0-			-0-
01	7595 X	3140	-0-	-4455	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
02	7105 X	309	-0-	-6796	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03	7595 X	4581	-0-	-3014	-0-	4581 2		N	-0-			-0-
04	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931 2		N	-0-			-0-
05	7595 X	5569	-0-	-2026	-0-	5569 2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
12	10912 X	6749	-0-	-4163	-0-	6749 2		N	-0-			-0-
01	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	18905 2		N	-0-			-0-
02	16037 X	5527	-0-	-10510	-0-	5527 2		N	-0-			-0-
03	17143 X	710	-0-	-16433	-0-	710 2		N	-0-			-0-
04	16590 X	803	-0-	-15787	-0-	803 2		N	-0-			-0-
05	17143 X	1641	-0-	-15502	-0-	1641 2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	465 N	56	-0-	-409	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5425 X	4124	-0-	-1301	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
02	4901 X	3478	-0-	-1423	-0-	3478 2		N	-0-			-0-
03	5208 X	591	-0-	-4617	-0-	591 2		N	-0-			-0-
04	5040 X	1765	-0-	-3275	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	318	-0-	-4177	-0-	318 2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602				
12	775 X	355	-0-	-420	-0-	355 2		N	-0-			-0-
01	775 X	503	-0-	-272	-0-	503 2		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379 2		N	-0-			-0-
05	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 2		N	-0-			-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828				
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186				
12	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	26988 2		N	-0-			-0-
01	28323 X	28323	-0-	-0-	-0-	28323 2		N	-0-			-0-
02	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	27165 2		N	-0-			-0-
03	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	29850 2		N	-0-			-0-
04	25500 X	24735	-0-	-765	-0-	24735 2		N	-0-			-0-
05	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	26746 2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	1364 X	536	-0-	-828	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01	1085 X	1031	-0-	-54	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
02	1015 X	1002	-0-	-13	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

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

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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

12		29543 X	27162	-0-	-2381	-0-	-0-	27162	2	N	-0-			-0-
01		29543 X	25001	-0-	-4542	-0-	-0-	25001	2	N	-0-			-0-
02		24418 X	20799	-0-	-3619	-0-	-0-	20799	2	N	-0-			-0-
03		27156 X	19276	-0-	-7880	-0-	-0-	19276	2	N	-0-			-0-
04		27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	-0-	27811	2	N	-0-			-0-
05		32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	-0-	32186	2	N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	4029	2	N	-0-			-0-
01		3782 X	3155	-0-	-627	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
02		3567 X	3469	-0-	-98	-0-	-0-	3469	2	N	-0-			-0-
03		4030 X	2610	-0-	-1420	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3243	-0-	-657	-0-	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
05		4030 X	3370	-0-	-660	-0-	-0-	3370	2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460 2	N	-0-		-0-
01	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545 2	N	-0-		-0-
02	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222 2	N	-0-		-0-
03	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967 2	N	-0-		-0-
04	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976 2	N	-0-		-0-
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476		
12	4991 X	4546	-0-	-445	-0-	3 1	4543 2	N	-0-	-0-
01	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	58 1	4551 2	N	-0-	-0-
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	158 1	4722 2	N	-0-	-0-
03	5053 X	4968	-0-	-85	-0-	159 1	4809 2	N	-0-	-0-
04	4890 X	4726	-0-	-164	-0-	23 1	4703 2	N	-0-	-0-
05	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	21 1	4815 2	N	-0-	-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391		
12	5766 X	5417	-0-	-349	-0-	137 1	5280 2	N	-0-	-0-
01	5766 X	2568	-0-	-3198	-0-	2568 2		N	-0-	-0-
02	5423 X	3129	-0-	-2294	-0-	4 1	3125 2	N	-0-	-0-
03	5797 X	4846	-0-	-951	-0-	4846 2		N	-0-	-0-
04	5610 X	5502	-0-	-108	-0-	5502 2		N	-0-	-0-
05	5425 X	1449	-0-	-3976	-0-	1449 2		N	-0-	-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		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. 027049
 LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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

12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	61 1	1969 2	N	-0-	62
*01	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1728 2	1 9	N	1	62
*02	1508 N	1307	-0-	-201	-0-	1306 2	1 9	N	1 1	62
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202 2	1 9	N	1 1	62
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-	62
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2502 2	20 9	N	18	80

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-

MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723	
12	6944	X	4289	-0-	-2655	-0-	123	1	3966	2	N	182	193 1 168
							200	9					
*01	6572	X	4169	-0-	-2403	-0-	4110	2	59	9	N	54	95 7 127
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6783	2	35	9	N	32	4 8 155
*03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7200	2	2	9	N	2	2 8 155
*04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	2	17	9	N	15	170
05	7285	X	6571	-0-	-714	-0-	6362	2	209	9	N	190	190 1 170

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	
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	3	12	9	Y	11	154
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	3	8	9	Y	7	161
02	DLQ	G-10	935	-0-	935	935	918	3	17	9	Y	15	176
03	DLQ	G-10	831	-0-	831	1766	817	3	14	9	Y	13	15
04	DLQ	G-10	875	-0-	875	2641	849	3	26	9	Y	24	39
05	DLQ	G-10	563	-0-	563	3204	560	3	3	9	Y	3	42

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7958 - 7966	
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-	-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	300	-0-	300	410	300	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	356	-0-	356	766	356	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	321	-0-	321	1087	321	3			Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							CNTY: LEON		
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7968 - 7976	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161												
WARREN				WELL #: 1	RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 7116	-	7121						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7020	-	7024						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WAREING				WELL #: 2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 7040	-	7044						
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
04		300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
05		279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-				-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TARRANT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351												
HYDE-HICKMAN WEST				WELL #: 2	RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 4732	-	5629						
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
01		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-				-0-
02		609 N	555	-0-	-54	-0-	555	2			N	-0-				-0-
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-				-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RAINS						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752												
GENGE				WELL #: 1	RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 13382	PERF.12953	-	12993						
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
FEENEY HILL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 115427	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH 14055	PERF.13148	-	13236						
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLMES													
53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON													
220903													
WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027													
M	O	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
12		992 N	971	-0-	-21	-0-	69 1	902 2	N	-0-			-0-
01		961 N	772	-0-	-189	-0-	62 1	710 2	N	-0-			-0-
02		957 N	841	-0-	-116	-0-	65 1	776 2	N	-0-			-0-
03		961 N	960	-0-	-1	-0-	72 1	888 2	N	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	85 1	836 2	N	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	28 1	940 2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) CRATON OPERATING LLC LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT													
53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
186717													
WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364													
M	O	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
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 2	N	-0-			46
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			46
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			46
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) CRATON OPERATING LLC WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT													
53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
186717													
WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020													
M	O	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
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	58 1	742 2	N	-0-			33
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			33
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			33
03		806 N	467	-0-	-339	-0-	467 2		N	-0-			33
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			33
*05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			33

JACKSON, M. L. ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878													
M	O	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
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M.													
WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		2077 N	1189	-0-	-888	-0-	83 1	1055 2	N	46			240
							51 9						
01		1953 N	1126	-0-	-827	-0-	1096 2	30 9	N	27	178 1		89
02		1653 N	1376	-0-	-277	-0-	1279 2	97 9	N	88			177
*03		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1027 2	89 9	N	81			258
*04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	888 2	77 9	N	70			328
*05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1233 2	42 9	N	38	191 1		175

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.													
54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON													
501130													
WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784													
M	O	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
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266 2	6 9	N	5			80
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122 2	3 9	N	3			83
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006 2	2 9	N	2			85
03		1209 N	812	-0-	-397	-0-	811 2	1 9	N	1			86
04		1080 N	892	-0-	-188	-0-	891 2	1 9	N	1			87
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105 2	2 9	N	2			89

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	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

		WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10961		-		11203		
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-					52
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3			N	-0-					52
02		1218 N	1203	-0-	-15	-0-	1203 3			N	-0-					52
03		1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1163 3			N	-0-					52
04		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	956 3	174 9		N	158					210
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1278 3	2 9		N	2	138 1				74

BONNER		WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005		-		11943		
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-					38
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-					38
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-					38
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-					38
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3			N	-0-					38
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-					38

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817		-		12014		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC LASMO-REYNOLDS LOPER		189405 WELL #: 1		RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404		-		10798		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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		
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622		-		10784		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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												
WOLENS HEIRS			WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	7	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	8	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1077	-0-	-83	-0-	7	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	6	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	N	22					22
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					22

BONNER, ANDY			WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND			WELL #:		3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858 - 10996					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
						//CONT.//	189405					
						WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OSBORN						WELL #:	2	RRCID ->	192535	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	4	RRCID ->	193609	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OSBORN						WELL #:	3	RRCID ->	194644	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOPER						WELL #:	4	RRCID ->	197305	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER						WELL #:	5	RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		BONNER, TOM		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	189405								
						WELL #:	3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670	- 10914
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 202749	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10848	- 11869					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
*09	14B2 EXT	218	-0-	218	218	1	1	217	2	N	-0-		57
*10	14B2 EXT	48	-0-	48	266	48	2			N	-0-		57
*11	14B2 EXT	325	-0-	325	591	2	1	323	2	N	-0-		57
*12	916 X	325	-0-	-591	-0-	2	1	323	2	N	-0-		57
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	N	-0-		57
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-		57
*03	310 N	222	-0-	-88	-0-	2	1	220	2	N	-0-		57
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		57
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		57

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10684	- 11752					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10648	- 10844					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #: 6		RRCID -> 203653	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	- 10774					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10659	- 11026					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #:		8	RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 11208				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	2	N	-0-				28
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	837	2	N	-0-				28
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	2	N	-0-				28
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	2	N	-0-				28
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				28
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				28

PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11018 - 11255				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 10831				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 10838				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10965 - 11170				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #:	12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #:	14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10670			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #:	16	RRCID ->	221517	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920 - 11074			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370								
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		663109 WELL #: 1		RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER		828082 WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167				CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-	32
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-	32
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3			N	-0-	32
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-	32
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-	32
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-	32

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	65
01	248 N	78	-0-	-170	-0-	78 3			N	-0-	65
02	232 N	60	-0-	-172	-0-	60 3			N	-0-	65
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-	65
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3			N	-0-	65
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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
BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092				
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	891	3	105	9	N	95	169	1	30
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			30
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			30
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			30
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-			30
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			30
BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980				
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			70
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			70
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			70
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	N	6			76
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	N	10			86
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1			87
BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220				
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			23
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-			23
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			23
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			23
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			23
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			23
BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964				
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			37
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			37
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			37
03	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-			37
04	1200 N	864	-0-	-336	-0-	864	3			N	-0-			37
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			37
BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060				
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			41
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			41
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			41
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	3			N	-0-			41
04	390 N	145	-0-	-245	-0-	145	3			N	-0-			41
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			41
BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			59
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-			59
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			59
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			59
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			59
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
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
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 11628		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		10
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	2	N	-0-	10
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	1	1	101	2	N	-0-	10
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	43	53
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	47	9			N	30	83
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	49	2	33	9	N	-0-	83
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11916		
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	805	2	N	-0-	130
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	2	N	-0-	130
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	2	N	-0-	130
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	2	N	-0-	130
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-	130
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-	130
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924		
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	2	N	-0-	27
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	6	1	975	2	N	-0-	27
02	261 N	48	-0-	-213	-0-	48	2			N	-0-	27
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	N	-0-	27
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	27
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	27
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11870		
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	55	1	3781	2	N	-0-	30
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	57	1	3971	2	N	-0-	30
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	52	1	3392	2	N	-0-	30
03	3627 X	3508	-0-	-119	-0-	55	1	3453	2	N	-0-	30
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	53	1	3461	2	N	-0-	30
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	53	1	4108	2	N	-0-	30
OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 11158		
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	43	1	6968	2	N	-0-	38
01	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	42	1	6454	2	N	-0-	38
02	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	42	1	6256	2	N	-0-	38
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	43	1	6282	2	N	-0-	38
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-	38
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-	38

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 11712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 X	51	-0-	-352	-0-	31	1	20	2	N	-0-			172
01	961 X	31	-0-	-930	-0-	31	1			N	-0-			172
02	261 N	72	-0-	-189	-0-	30	1	42	2	N	-0-	1	1	171
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	32	1	29	2	N	-0-			171
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	53	1	52	2	N	-0-			171
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	53	1	76	2	N	-0-			171

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858	- 11860		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

OSBORN		WELL #:		2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744		
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	3	1	516	2	N	-0-			27
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	3	1	500	2	N	-0-			27
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-			27
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	2	N	-0-			27
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			27
*05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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									
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	12	1	2023	2	N	192
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	16	1	2424	2	N	193
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	15	1	2138	2	N	189
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	15	1	2233	2	N	189
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	2	8	9	N	191
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	N	193

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874		
12	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	335	1	12673	2	N	407
01	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	366	1	12712	2	N	386
02	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	343	1	11553	2	N	348
03	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	237	1	12193	2	N	237
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	239	1	11891	2	N	237
05	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	331	1	12888	2	N	129

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690		
12	1426 N	889	-0-	-537	-0-	5	1	884	2	N	25
01	1798 N	1463	-0-	-335	-0-	18	1	1445	2	N	25
02	1392 N	1082	-0-	-310	-0-	36	1	1046	2	N	25
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	42	1	1596	2	N	25
04	1410 N	962	-0-	-448	-0-	53	1	909	2	N	25
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	N	25

PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	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	EOM BALANCE

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650		
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	9 1 4 9	1468 2	N	4			38
01	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	18 1 2 9	1455 2	N	2			40
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9	1420 2	N	3	9 1		34
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	1498 2	N	1			35
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	53 1 7 9	1321 2	N	6	6 8		35
05	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	53 1 3 9	1273 2	N	3			38

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			31
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			31
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2 1	349 2	N	-0-			31
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2 1	293 2	N	-0-			31
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			31
*05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			31

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990	- 12096			
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
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	2	N	-0-			77
01		992 N	436	-0-	-556	-0-	34	1	402	2	N	-0-			77
02		899 N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	N	-0-			77
03		1054 N	818	-0-	-236	-0-	37	1	781	2	N	-0-			77
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	955	2	N	-0-			77
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-			77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461	- 11716			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648	- 11671			
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	2	N	-0-			39
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1488	2	N	-0-			39
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	8	1	1231	2	N	-0-			39
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	2	N	-0-			39
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			39
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			39

OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750			
12		713 N	685	-0-	-28	-0-	4	1	681	2	N	-0-			68
01		713 N	683	-0-	-30	-0-	4	1	679	2	N	-0-			68
02		609 N	568	-0-	-41	-0-	4	1	564	2	N	-0-			68
03		682 N	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	2	N	-0-			68
04		660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-			68
*05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			68

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552	- 11756			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11777	- 11965			
12		713 N	493	-0-	-220	-0-	3	1	490	2	N	-0-			-0-
01		682 N	420	-0-	-262	-0-	3	1	417	2	N	-0-			-0-
02		551 N	387	-0-	-164	-0-	3	1	384	2	N	-0-			-0-
03		496 N	424	-0-	-72	-0-	3	1	421	2	N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11844	- 11954			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005				TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738				
12	2077 N	1815	-0-	-262	-0-	11	1	1804	2	N	-0-			67
01	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	12	1	1797	2	N	-0-			67
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	11	1	1603	2	N	-0-			67
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	12	1	1736	2	N	-0-			67
04	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-			67
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			67

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005				TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820				
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	N	-0-			10
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	-0-			10
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-			10
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	2	N	-0-			10
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-			10
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			10

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561				
12	806 N	628	-0-	-178	-0-	4	1	624	2	N	-0-			87
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	4	1	545	2	N	-0-			87
02	754 N	171	-0-	-583	-0-	1	1	170	2	N	-0-			87
03	620 N	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-			87
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	2			N	-0-			87
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-			87

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719				
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	60	1	4600	2	N	-0-			31
01	2325 X	1262	-0-	-1063	-0-	39	1	1222	2	N	1			32
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	49	1	2835	2	N	6	13	1	25
03	2790 X	2023	-0-	-767	-0-	45	1	1978	2	N	-0-			25
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	53	1	3999	2	N	5	5	8	25
05	2790 X	53	-0-	-2737	-0-	53	1			N	-0-			25

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016				
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			50
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-			50
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-			50
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			50
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			50
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
WOOD		WELL #:	10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11160	- 11954								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2310	2	N	N	-0-						157	
01	2821 N	2029	-0-	-0-	-792	-0-	44	1	1985	2	N	N	-0-						157	
02	2320 N	2019	-0-	-0-	-301	-0-	43	1	1976	2	N	N	-0-						157	
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2334	2	N	N	-0-						157	
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2397	2	N	N	-0-						157	
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2577	2	N	N	-0-						157	

WOOD		WELL #:	9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10784	- 11846								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						65	

WOOD		WELL #:	13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10666	- 11778								
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1678	2	N	N	-0-						27	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1773	2	N	N	-0-						27	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	N	N	-0-						27	
03	1581 N	1532	-0-	-0-	-49	-0-	42	1	1478	2	N	N	11						38	
							12	9												
04	1530 N	1418	-0-	-0-	-112	-0-	53	1	1335	2	N	N	27						65	
							30	9												
05	1581 N	1442	-0-	-0-	-139	-0-	53	1	1389	2	N	N	-0-						65	

TOM BONNER		WELL #:	5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10510	- 11596								
12	1395 N	1200	-0-	-0-	-195	-0-	38	1	1158	2	N	N	4						56	
							4	9												
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	N	1						57	
							1	9												
02	1537 N	41	-0-	-0-	-1496	-0-	29	1	12	2	N	N	-0-	3	1				54	
03	1209 N	248	-0-	-0-	-961	-0-	33	1	215	2	N	N	-0-						54	
04	870 N	337	-0-	-0-	-533	-0-	53	1	283	2	N	N	1	1	8				54	
							1	9												
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	N	-0-						54	

WOOD		WELL #:	15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10943	- 11925								
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	N	-0-						20	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	N	-0-						20	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	N	-0-						20	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	N	-0-						20	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	N	-0-						20	
*05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	N	-0-						20	

BONNER, ANDY		WELL #:	5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	10937	- 11913								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-						19	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	43 1	1929 2	N	-0-	85
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	43 1	1804 2	N	-0-	85
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	40 1	1627 2	N	-0-	85
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	38 1	982 2	N	-0-	85
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	53 1	1678 2	N	-0-	85
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	53 1	2244 2	N	-0-	85

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766			
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	77
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	77
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-0-	77
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	77
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	77
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	77

J. WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521			
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4 1	647 2	N	-0-	117
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4 1	641 2	N	-0-	117
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4 1	585 2	N	-0-	117
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	4 1	629 2	N	-0-	117
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566 2		N	-0-	117
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-	117

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756			
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	40 1	1411 2	N	-0-	26
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40 1	1296 2	N	-0-	26
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	38 1	1234 2	N	-0-	26
03	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	39 1	1037 2	N	-0-	26
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	53 1	1100 2	N	31	57
							34 9				
05	1364	N	53	-0-	-1311	-0-	53 1		N	-0-	57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11628 - 11636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:	16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10920 - 11947		
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	5 1	808 2	N	-0-			133
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5 1	737 2	N	-0-			133
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4 1	650 2	N	-0-			133
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	5 1	748 2	N	-0-			133
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			133
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			133

WOOD		WELL #:	17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909 - 11913		
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	3 1	481 2	N	-0-			74
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3 1	452 2	N	-0-			74
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3 1	460 2	N	-0-			74
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3 1	507 2	N	-0-			74
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			74
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707 - 11919		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929 - 12139		
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:	11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930		
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	10 1	1585 2	N	-0-			40
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	8 1	1269 2	N	-0-			40
02	957	N	556	-0-	-401	-0-	4 1	552 2	N	-0-			40
03	1395	N	238	-0-	-1157	-0-	2 1	236 2	N	-0-			40
04	1230	N	103	-0-	-1127	-0-	103 2		N	-0-			40
05	589	N	58	-0-	-531	-0-	58 2		N	-0-			40

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587												
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

12	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	41	1	1553	2	N	3	201
01	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	3	9	1507	2	N	2	203
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	41	1	1626	2	N	-0-	196
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	40	1	1428	2	N	7 1	197
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	41	1	1469	2	N	1	197
05	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1	9	1637	2	N	5 8	198
						6	9					
						53	1					
						1	9					

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922												

12	341 N	112	-0-	-229	-0-	1	1	111	2	N	-0-	159
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	159
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	2	N	-0-	159
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-	159
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	159
*05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-	159

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708												

12	4340 X	3783	-0-	-557	-0-	54	1	3729	2	N	-0-	108
01	4340 X	3568	-0-	-772	-0-	54	1	3514	2	N	-0-	108
02	4060 X	3406	-0-	-654	-0-	52	1	3354	2	N	-0-	108
03	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	58	1	3837	2	N	85	193
						94	9					
04	3810 X	3671	-0-	-139	-0-	53	1	3608	2	N	9	202
05	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	10	9	3693	2	N	19	33
						53	1				188 1	
						21	9					

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646												
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1												

12	7533 X	5112	-0-	-2421	-0-	5062	2	50	9	N	45	211
01	7130 X	1470	-0-	-5660	-0-	1459	2	11	9	N	10	221
02	6670 X	4320	-0-	-2350	-0-	4313	2	7	9	N	6	227
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7695	2	22	9	N	20	72
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5792	2	79	9	N	72	144
05	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6443	2	42	9	N	38	182

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910												
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1												

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
05	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												

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF. 10680 - 11930	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		Y	-0-	84	
01		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2		Y	-0-	84	
02		174 N	50	-0-	-124	-0-	50 2		Y	-0-	84	
03		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		Y	-0-	84	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	84	
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-	84	

LUNA (PETTIT)				55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 8201 - 8266	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LUNA (TRAVIS PEAK)				55712 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KNIGHT A		WELL #:		1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF. 8754 - 8829	
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-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNIGHT B				WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8726 - 8740
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KNIGHT A				WELL #:	2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8787 - 8793
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)												56882 500 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON															
BRG LONE STAR LTD.												090870																			
CARTER GU #1												WELL #:	1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																		
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE																		
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	49 3	64 9	N	58			160																		
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			160																		
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3		N	-0-			160																		
03		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		N	-0-			160																		
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			160																		
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			160																		

CRESCENT PASS ENERGY, LLC												189405																			
EVERETT												WELL #:	2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330										
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	80 1	1250 2	N	-0-			-0-																		
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	88 1	1227 2	N	-0-			-0-																		
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	82 1	1169 2	N	-0-			-0-																		
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	83 1	1226 2	N	-0-			-0-																		
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75 1	1144 2	N	-0-			-0-																		
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	78 1	1121 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										
12		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	4990 3	268 9	N	244	169 1		180																		
01		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6150 3	119 9	N	108			288																		
02		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3856 3	220 9	N	200	178 1		310																		
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3327 3	139 9	N	126	171 1		265																		
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3782 3	66 9	N	60			325																		
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3912 3	68 9	N	62			387																		

PHILLIPS GU #1												WELL #:		1		RRCID ->		075457		COMPL. DATE		02/17/1978		TOTAL DEPTH		8856		PERF.		8588 - 8853	
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			21																		
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			21																		
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			21																		
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			21																		
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			21																		
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			21																		

DEARMAN SWD												WELL #:		1 S		RRCID ->		080924		COMPL. DATE		02/01/1979		TOTAL DEPTH		4850		PERF.		4665 - 4718	
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-																		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-																		
05		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	
12		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3		N	-0-			-0-																		
01		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 3		N	-0-			-0-																		
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		N	-0-			-0-																		
03		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3		N	-0-			-0-																		
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 3		N	-0-			-0-																		
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 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 #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05		527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	391	-0-	-1531	-0-	391	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			35
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			35
02		377 N	321	-0-	-56	-0-	321	3		N	-0-			35
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			35
04		390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3		N	-0-			35
05		341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-			35

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
ELEON OPERATORS, LLC 247722															
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-			45
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-			45
02		261 N	251	-0-	-10	-0-	251	1			N	-0-			45
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	1			N	-0-			45
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	1			N	-0-			45
05		279 N	150	-0-	-129	-0-	150	1			N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-			-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-			-0-
02		1363 N	665	-0-	-698	-0-	665	1			N	-0-			-0-
03		1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	1			N	-0-			-0-
04		1110 N	783	-0-	-327	-0-	783	1			N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341															
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05		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															
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			185
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			185
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			185
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			185
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	72	-0-	72		72	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		72			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		72			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		72			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:	4	RRCID ->	226516	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF.	8943 - 9588
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	Y	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W.			WELL #:	4	RRCID ->	233041	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8993 - 9578
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	Y	-0-			-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W.			WELL #:	5	RRCID ->	233230	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8990 - 9576
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			47
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-			47
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-			47
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			47
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

LANE, T. W.			WELL #:	6	RRCID ->	234839	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8994 - 9573
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	4411	-0-	1311	-0-	4411	3	Y	-0-			-0-
02	5192 X	3881	-0-	-1311	-0-	3881	3	Y	-0-			-0-
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M.			WELL #:	6	RRCID ->	241647	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9076 - 9639
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	Y	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W.			WELL #:	7	RRCID ->	241812	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9000 - 9594
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-			-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	Y	-0-			-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-		-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		Y	-0-		-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-		-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		Y	-0-		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-		-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790												
12	5580 #	4555	-0-	-1025	-0-	277	1	4278	2	N	-0-	-0-
01	4712 #	3390	-0-	-1322	-0-	3390	2			N	-0-	-0-
02	4408 #	3378	-0-	-1030	-0-	3378	2			N	-0-	-0-
03	4557 #	4066	-0-	-491	-0-	49	1	4017	2	N	-0-	-0-
04	4410 #	4199	-0-	-211	-0-	125	1	4074	2	N	-0-	-0-
05	4557 #	3161	-0-	-1396	-0-	3161	2			N	-0-	-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010												
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-		97
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-		97
02	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		N	-0-		97
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-		97
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-		97
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-		97

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. UTLEY-HILL GU		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10830 - 10992			
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	EOM BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			1
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			1
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			1
04	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	3		N	-0-			1
05	527 N	193	-0-	-334	-0-	193	3		N	-0-			1

HILL-SHAW		WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 11094			
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05	806 N	344	-0-	-462	-0-	344	3		N	-0-			-0-

DENT GU		WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925 - 11152			
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			3
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			3
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			3
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			3
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-			3
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			3

HILL-LAMBERT GU		WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221			
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

BONNER		WELL #:	1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948 - 11195			
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			140
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			140
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			140
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			140
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			140
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			140

HILL-SNEED GU		WELL #:	1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-

HILL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426			
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			40
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3		N	-0-			40
02	377 N	303	-0-	-74	-0-	303	3		N	-0-			40
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			40
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			40
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			40

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			84
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			84
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			84
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			84
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-			84
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3241 3	84 9	N	76	156 1		7
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3		N	-0-			7
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		N	-0-			7
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			7
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2881 3	3 9	N	3			10
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3367 3	17 9	N	15			25

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			12
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			12
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			12
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			30
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			30
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			30
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MARSTERS, N.E.			//CONT.//	57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BONNER, ROY			WELL #:	1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10944	- 11140		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	44 1	930 2	N	1				227
							1 9							
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2	N	22	187	1		62
							24 9							
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	48 1	663 2	N	3	5	1		60
							3 9							
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47 1	1107 2	N	-0-				60
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	45 1	912 2	N	5	4	8		61
							6 9							
05		465 N	277	-0-	-188	-0-	35 1	239 2	N	3				64
							3 9							
THORNTON, SARAH			WELL #:	1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.10990	- 11190		
12		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	13 1	1009 2	N	-0-				73
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	13 1	1042 2	N	-0-				73
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-				73
03		1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 2		N	-0-				73
04		1020 N	902	-0-	-118	-0-	902 2		N	-0-				73
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	13 1	1032 2	N	-0-				73
THORNTON, SUE			WELL #:	1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11041	- 11222		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	N	-0-				36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:	2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10960	- 11144		
12		620 N	578	-0-	-42	-0-	39 1	539 2	N	-0-				30
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	577 2	N	-0-				30
02		580 N	442	-0-	-138	-0-	48 1	394 2	N	-0-				30
03		589 N	470	-0-	-119	-0-	47 1	423 2	N	-0-				30
04		600 N	434	-0-	-166	-0-	45 1	389 2	N	-0-				30
05		465 N	421	-0-	-44	-0-	37 1	384 2	N	-0-				30
BONNER, TOM			WELL #:	2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10846	- 11030		
12		651 N	636	-0-	-15	-0-	7 1	552 2	N	70				202
							77 9							
01		651 N	482	-0-	-169	-0-	6 1	461 2	N	14	181	1		35
							15 9							
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-				35
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-				35
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-				35
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	8 1	649 2	N	-0-				35
COCKERELL			WELL #:	1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10944	- 11127		
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-				28
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-				28
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-				28
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-				28
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				28
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				28

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164					
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
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	16	1	1216	2	N	-0-		47
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	16	1	1240	2	N	-0-		47
02	1102 N	1022	-0-	-80	-0-	1022	2			N	-0-		47
03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-		47
04	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-		47
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	14	1	1128	2	N	-0-		47

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078					
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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					
12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	13	1	1001	2	N	25		200
						28	9						
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	15	1	1146	2	N	3	175 1	28
						3	9						
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-		28
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-		28
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-		28
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	-0-		28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032					
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-		90
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		90
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		90
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		90
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		90
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		90

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121					
12	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	555	1	6232	2	N	-0-		187
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	535	1	4543	2	N	-0-		187
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	727	1	3766	2	N	-0-	9 1	178
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	695	1	4367	2	N	-0-		178
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	679	1	4302	2	N	4	4 8	178
						4	9						
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	532	1	4410	2	N	-0-		178

BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159					
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	N	-0-		10
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	2	N	-0-		10
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		10
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		10
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		10
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	-0-		10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-			-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-			-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	8	1	269	3	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	8	1	284	3	N	-0-			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			96
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			96
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			96
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-			96
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-			96
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			183
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			183
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			183
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			183
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			183
*05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-			-0-
03	338 R	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
GOLIE, M.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015460	COMPL. DATE 03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8833 -	8841	
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	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 031266	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 -	8778	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 034768	COMPL. DATE 12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 -	8663	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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 T	RRCID -> 015461	COMPL. DATE 02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10039 -	10204	
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234745	COMPL. DATE 08/12/2022	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10774 -	11010	
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-		27
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-		27
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-		27
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-		27
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		N	-0-		27
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-		27

MCBEE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										58784 666		NON-ASSOCIATED					
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1										189405							
WELL #: 1										RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	682	1	3869	2	N	-0-			218			
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	682	1	3389	2	N	-0-			218			
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	638	1	2788	2	N	-0-			218			
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	682	1	3553	2	N	4	189	1	33			
						4	9										
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	660	1	3480	2	N	-0-			33			
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	682	1	3317	2	N	-0-			33			
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)										60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
MCSWANE										WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608	
12	14394	13769	-0-	-625	-0-	201	1	13568	2	N	-0-			-0-			
*01	11396 R	11396	-0-	-0-	-0-	11395	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
02	12296	10713	-0-	-1583	-0-	10713	2			N	-0-			-0-			
03	13144	12627	-0-	-517	-0-	12627	2			N	-0-			-0-			
04	12720	11706	-0-	-1014	-0-	11705	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
05	13144	9435	-0-	-3709	-0-	9435	2			N	-0-			-0-			
MEXIA (NACATOCH)										60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE	
BRINKLEY, GREG D.										093422							
KIMBELL, WILLIAM										WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646	
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	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	
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-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MILLS, BILLY F.										569200							
GAMBLE, LOUISA										WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MICHAEL BIRCH										60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
DELTEX PETROLEUM CORP.										214095							
HILL "A" 3 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883	
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-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72 1	1434 2	Y	-0-			-0-
*01		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	2984 2	37 9	Y	34			34
*02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		Y	-0-			34
*03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-			34
*04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		Y	-0-			34
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-			34

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4096 X	3723	-0-	-373	-0-	519 1	3204 2	Y	-0-				162
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	455 1	3736 2	Y	-0-				162
02	232 X	126	-0-	-106	-0-	126 1		Y	-0-				162
03	3565 X	362	-0-	-3203	-0-	362 1		Y	-0-				162
04	3450 X	60	-0-	-3390	-0-	60 1		Y	-0-				162
05	3565 X	3	-0-	-3562	-0-	3 2		Y	-0-				162

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2900 N	5165	-0-	2265	2265	355 1	4810 2	N	-0-				-0-
03	3100 N	5600	-0-	2500	4765	329 1	5271 2	N	-0-				-0-
04	3000 N	3859	-0-	859	5624	197 1	3662 2	N	-0-				-0-
05	1829	-0-	-0-	-1829	3795			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4630 - 5130	
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052496	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	12894 - 13189	
12		9996 R	9996	-0-	-0-		-0-	9996 4		N	-0-			-0-
01		8897 #	6341	-0-	-2556		-0-	6341 4		N	-0-			-0-
02		7592 R	7592	-0-	-0-		-0-	7592 4		N	-0-			-0-
03		9982 #	NO RPT	-0-	-9982		-0-			N	NO RPT			-0-
04		9660 #	NO RPT	-0-	-9660		-0-			N	NO RPT			-0-
05		9982 #	NO RPT	-0-	-9982		-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
SHILOH				WELL #:	1	RRCID ->	170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12967 - 13014	
12		3100 N	3937	-0-	837		837	3937 2		N	-0-			-0-
01		2387 N	969	-0-	-1418		-0-	969 2		N	-0-			-0-
02		1255 N	1255	-0-	-0-		-0-	1255 2		N	-0-			-0-
03		2387 X	501	-0-	-1886		-0-	501 2		N	-0-			-0-
04		2310 X	34	-0-	-2276		-0-	34 2		N	-0-			-0-
05		2387 X	-0-	-0-	-2387		-0-			N	-0-			-0-

RED, LYLE				WELL #:	2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12854 - 12866	
12		2790 X	2573	-0-	-217		-0-	2567 2	6 9	N	5			161
01		2790 X	2192	-0-	-598		-0-	2186 2	6 9	N	5			166
02		3190 X	3190	-0-	-0-		-0-	3181 2	9 9	N	8			174
03		2883 X	1996	-0-	-887		-0-	1988 2	8 9	N	7			181
04		2790 X	2632	-0-	-158		-0-	2626 2	6 9	N	5			186
05		3410 X	2750	-0-	-660		-0-	2665 2	85 9	N	77			263

RED, LYLE				WELL #:	1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12801 - 12824	
12		124 N	97	-0-	-27		-0-	97 2		N	-0-			23
01		124 N	87	-0-	-37		-0-	87 2		N	-0-			23
02		75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 2		N	-0-			23
03		123 N	123	-0-	-0-		-0-	123 2		N	-0-			23
04		145 N	145	-0-	-0-		-0-	145 2		N	-0-			23
05		130 N	130	-0-	-0-		-0-	130 2		N	-0-			23

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	496 X	321	-0-	-175	-0-	321 2	N	-0-		45	
01	496 X	303	-0-	-193	-0-	303 2	N	-0-		45	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		45	
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2	N	-0-		45	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		45	
05	589 N	343	-0-	-246	-0-	343 2	N	-0-		45	

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646
12	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691 2	N	-0-		-0-	
01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2	N	-0-		-0-	
02	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2	N	-0-		-0-	
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2	N	-0-		-0-	
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 2	N	-0-		-0-	
05	5797 X	5571	-0-	-226	-0-	5571 2	N	-0-		-0-	

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448
STEWARD "A" UNIT				1							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108	

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290 - 12232
MANAHAN "B"				1							
12	713 N	333	-0-	-380	-0-	333 2	N	-0-		3	
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2	N	-0-		3	
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404 2	N	-0-		3	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		3	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		3	
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2	N	-0-		3	

HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12243 - 12358
12	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
01	1457 N	494	-0-	-963	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
02	841 N	525	-0-	-316	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-	
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2	N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HILL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808				
12	2325 X	18	-0-	-2307	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-	
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-			N	-0-		-0-	
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

HANCOCK "W"		WELL #: 2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360				
12	1705 X	1245	-0-	-460	-0-	1242	2	3	9	N	3	10
01	1705 X	959	-0-	-746	-0-	959	2			N	-0-	10
02	1595 X	1513	-0-	-82	-0-	1513	2			N	-0-	10
03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-	10
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	10
05	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	1162	2			N	-0-	10

MANAHAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288				
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-	-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HILL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804				
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-	-0-
01	1302 N	778	-0-	-524	-0-	778	2			N	-0-	-0-
02	1218 N	435	-0-	-783	-0-	435	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-

HANCOCK "W"		WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799											
HANCOCK " W "											
WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1085 N	850	-0-	-235	-0-	850 2		N	-0-	-0-
01		1209 N	780	-0-	-429	-0-	780 2		N	-0-	-0-
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-	-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
05		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124 2		N	-0-	-0-

MANAHAN "B"											
WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210											
12		1457 X	386	-0-	-1071	-0-	386 2		N	-0-	13
01		1457 X	337	-0-	-1120	-0-	337 2		N	-0-	13
02		928 N	472	-0-	-456	-0-	472 2		N	-0-	13
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	13
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	13
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	13

HANCOCK "W"											
WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330											
12		527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2		N	-0-	7
01		527 N	346	-0-	-181	-0-	346 2		N	-0-	7
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	7
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	7
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	7
05		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-	7

MANAHAN "B"											
WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270											
12		5084 X	3686	-0-	-1398	-0-	3686 2		N	-0-	17
01		5084 X	2892	-0-	-2192	-0-	2892 2		N	-0-	17
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-	17
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2		N	-0-	17
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-	17
05		5332 X	3968	-0-	-1364	-0-	3968 2		N	-0-	17

MANAHAN "B"											
WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340											
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	5
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	5
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-	5
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	5
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	5
*05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	5

MANAHAN "B"											
WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280											
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-	-0-
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-	-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-	-0-
05		1085 N	942	-0-	-143	-0-	942 2		N	-0-	-0-

MANAHAN "B"											
WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326											
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-	-0-
01		1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316 2		N	-0-	-0-
02		1421 N	18	-0-	-1403	-0-	18 2		N	-0-	-0-
03		1519 N	176	-0-	-1343	-0-	176 2		N	-0-	-0-
04		1260 N	504	-0-	-756	-0-	504 2		N	-0-	-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		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 #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	142 2	N	-0-			3
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			3
02	348	N	247	-0-	-101	-0-	247 2	N	-0-			3
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			3
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			3
*05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-			3

WHEELER, JOE		WELL #: 1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184				
HILL, F. E. COMPANY		WELL #: 1										
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56 1 780 2	Y	-0-			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38 1 608 2	Y	-0-			-0-
02	1160	N	557	-0-	-603	-0-	35 1 522 2	Y	-0-			-0-
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	31 1 513 2	Y	-0-			-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	33 1 548 2	Y	-0-			-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	25 1 483 2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572				
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20 1 273 2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25 1 363 2	Y	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20 1 335 2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21 1 404 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	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				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251												
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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												
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	Y	-0-	159
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-	159
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	Y	-0-	159
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	Y	-0-	159
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	Y	-0-	159
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	2	Y	-0-	159

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829												
12	744 N	616	-0-	-128	-0-	41	1	575	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	47	1	748	2	Y	-0-	-0-
02	783 N	726	-0-	-57	-0-	46	1	680	2	Y	-0-	-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	Y	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-	-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817												
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	-0-	-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	115	1	1695	2	Y	-0-	-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-	-0-
05	1860 N	61	-0-	-1799	-0-	61	1			Y	-0-	-0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471												
12	14B2 EXT	1074	-0-	1074	1074	15	1	1059	2	N	-0-	4
01	14B2 EXT	589	-0-	589	1663	7	1	582	2	N	-0-	4
02	2127 X	464	-0-	-1663	-0-	6	1	458	2	N	-0-	4
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	N	66	70
						73	9					
04	1050 X	455	-0-	-595	-0-	4	1	451	2	N	-0-	70
05	1085 X	413	-0-	-672	-0-	4	1	409	2	N	-0-	70

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
HILL, FS GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703		PERF.12130 - 12600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CROUCH, BL GUI				WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		PERF.12555 - 13160				
12		44 N	44	-0-	-0-			3 1	41 2	Y	-0-					-0-
01		50 N	50	-0-	-0-			3 1	47 2	Y	-0-					-0-
02		47 N	47	-0-	-0-			3 1	44 2	Y	-0-					-0-
03		50 N	50	-0-	-0-			3 1	47 2	Y	-0-					-0-
04		60 N	46	-0-	-14			3 1	43 2	Y	-0-					-0-
05		62 N	43	-0-	-19			2 1	41 2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI				WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12026 - 12734				
12		496 N	478	-0-	-18			32 1	446 2	Y	-0-					-0-
01		496 N	495	-0-	-1			29 1	466 2	Y	-0-					-0-
02		465 N	465	-0-	-0-			29 1	436 2	Y	-0-					-0-
03		476 N	476	-0-	-0-			27 1	449 2	Y	-0-					-0-
04		469 N	469	-0-	-0-			27 1	442 2	Y	-0-					-0-
05		465 N	408	-0-	-57			20 1	388 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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12754 - 12836				
12		173 N	173	-0-	-0-			12 1	161 2	Y	-0-					-0-
01		36 N	36	-0-	-0-			2 1	34 2	Y	-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-			4 1	54 2	Y	-0-					-0-
03		91 N	91	-0-	-0-			5 1	86 2	Y	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-			3 1	45 2	Y	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER				WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12686 - 12726				
12		315 N	315	-0-	-0-			21 1	294 2	Y	-0-					-0-
01		316 N	316	-0-	-0-			19 1	297 2	Y	-0-					-0-
02		289 N	289	-0-	-0-			18 1	271 2	Y	-0-					-0-
03		307 N	307	-0-	-0-			18 1	289 2	Y	-0-					-0-
04		290 N	290	-0-	-0-			17 1	273 2	Y	-0-					-0-
05		279 N	269	-0-	-10			13 1	256 2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GUI				WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12304 - 12631				
12		194 N	194	-0-	-0-			13 1	181 2	Y	-0-					19
01		115 N	115	-0-	-0-			7 1	108 2	Y	-0-					19
02		203 N	192	-0-	-11			12 1	180 2	Y	-0-					19
03		204 N	204	-0-	-0-			12 1	192 2	Y	-0-					19
04		162 N	162	-0-	-0-			9 1	153 2	Y	-0-					19
05		217 N	134	-0-	-83			7 1	127 2	Y	-0-					19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47 1	661 2	Y	-0-			-0-	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45 1	715 2	Y	-0-			-0-	
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	49 1	727 2	Y	-0-			-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50 1	822 2	Y	-0-			-0-	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	52 1	850 2	Y	-0-			-0-	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	43 1	813 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					
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	72 1	1001 2	Y	-0-			-0-	
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	68 1	1085 2	Y	-0-			-0-	
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69 1	1025 2	Y	-0-			-0-	
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	65 1	1072 2	Y	-0-			-0-	
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	62 1	1013 2	Y	-0-			-0-	
05	1178 N	826	-0-	-352	-0-	41 1	785 2	Y	-0-			-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156					
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	72 1	1005 2	Y	-0-			-0-	
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	64 1	1020 2	Y	-0-			-0-	
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	69 1	1021 2	Y	-0-			-0-	
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	64 1	1062 2	Y	-0-			-0-	
04	1050 N	471	-0-	-579	-0-	27 1	444 2	Y	-0-			-0-	
05	1178 N	11	-0-	-1167	-0-	1 1	10 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					
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 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					
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	891 2	Y	-0-			-0-	
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	61 1	965 2	Y	-0-			-0-	
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	64 1	945 2	Y	-0-			-0-	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	61 1	1000 2	Y	-0-			-0-	
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	57 1	940 2	Y	-0-			-0-	
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	51 1	977 2	Y	-0-			-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773					
12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	82 1	1145 2	Y	-0-			-0-	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	83 1	1308 2	Y	-0-			-0-	
02	1160 N	1041	-0-	-119	-0-	66 1	975 2	Y	-0-			-0-	
03	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	60 1	993 2	Y	-0-			-0-	
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	72 1	1175 2	Y	-0-			-0-	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	69 1	1320 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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	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													
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2728 X	1925	-0-	-803	-0-		129	1	1796	2	Y	-0-
01		2728 X	1898	-0-	-830	-0-		113	1	1785	2	Y	-0-
02		2552 X	1538	-0-	-1014	-0-		97	1	1441	2	Y	-0-
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		125	1	2057	2	Y	-0-
04		1830 N	1722	-0-	-108	-0-		99	1	1623	2	Y	-0-
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		89	1	1694	2	Y	-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624													
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-		18	1	255	2	Y	-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-		18	1	289	2	Y	-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-		16	1	239	2	Y	-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-		14	1	237	2	Y	-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-		12	1	200	2	Y	-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-		9	1	179	2	Y	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794													
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816													
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534													
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702													
12		744 N	727	-0-	-17	-0-		49	1	678	2	Y	-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-		47	1	738	2	Y	-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-		49	1	723	2	Y	-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-		46	1	761	2	Y	-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-		45	1	739	2	Y	-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-		39	1	749	2	Y	-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814													
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		161	1	2247	2	Y	-0-
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		107	1	1700	2	Y	-0-
02		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		115	1	1699	2	Y	-0-
03		2170 N	1760	-0-	-410	-0-		101	1	1659	2	Y	-0-
04		1740 N	1421	-0-	-319	-0-		82	1	1339	2	Y	-0-
05		1953 N	1118	-0-	-835	-0-		56	1	1062	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	71	1	995	2	Y	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	Y	-0-			-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	2	Y	-0-			-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
12	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	135	1	7335	2	N	-0-			-0-
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	112	1	6488	2	N	-0-			-0-
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	112	1	5991	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	5774	-0-	-395	-0-	86	1	5688	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	4873	-0-	-1097	-0-	76	1	4797	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5320	-0-	-849	-0-	88	1	5232	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549														
12	4185 X	2775	-0-	-1410	-0-	186	1	2589	2	Y	-0-			-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	255	1	4039	2	Y	-0-			-0-
02	3770 X	3538	-0-	-232	-0-	224	1	3314	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	217	1	3585	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3362	-0-	-808	-0-	193	1	3169	2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3538	-0-	-771	-0-	176	1	3362	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531														
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	19	1	1423	2	N	1	1	8	50
						1	9							
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	N	-0-			50
02	1276 N	1261	-0-	-15	-0-	1261	2			N	-0-			50
03	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1182	2			N	-0-			50
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078	2			N	-0-			50
*05	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	14	1	1113	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808 - 11960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			40
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					40
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12372 - 12460
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	-0-
02	435 N	50	-0-	-385	-0-	-0-	3	1	47	2	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11966 - 12268
12	2449 X	2144	-0-	-305	-0-	-0-	144	1	2000	2	-0-
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	2	-0-
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2401	2	-0-
03	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2583	2	-0-
04	2700 N	2664	-0-	-36	-0-	-0-	153	1	2511	2	-0-
05	2728 N	2261	-0-	-467	-0-	-0-	113	1	2148	2	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124 - 12272
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			26
01	589 N	459	-0-	-130	-0-	-0-	459	2			26
02	551 N	474	-0-	-77	-0-	-0-	474	2			26
03	620 N	361	-0-	-259	-0-	-0-	361	2			26
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	636	2	26
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	461	2	26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		3	RRCID ->	183589	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12420 - 12703
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	825	2	-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12256 - 12265
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	-0-	34	1	478	2	-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	35	1	560	2	-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	-0-
05	651 N	209	-0-	-442	-0-	-0-	10	1	199	2	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625 - 12929			
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
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	703	-0-	-816	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	219	-0-	-1581	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	1860 X	756	-0-	-1104	-0-	756	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			1
01	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-			1
02	783 N	462	-0-	-321	-0-	462	2			N	-0-			1
03	806 N	270	-0-	-536	-0-	270	2			N	-0-			1
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	2	N	-0-			1
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	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			
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	259	-0-	-176	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634 - 12644			
12	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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			
12	341 N	117	-0-	-224	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627 - 12720			
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-			-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2		N	-0-		12
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		12
02	1218 N	1079	-0-	-139	-0-	1079	2		N	-0-		12
03	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2		N	-0-		12
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		12
*05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-		12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182 - 12277	
12	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	2		N	-0-		12
01	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2		N	-0-		12
02	1131 N	868	-0-	-263	-0-	868	2		N	-0-		12
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2		N	-0-		12
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	118	1	706	2	N	-0-	12
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	183	1	795	2	N	-0-	12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557 - 12567	
12	1147 N	303	-0-	-844	-0-	303	2		N	-0-		-0-
01	868 N	91	-0-	-777	-0-	91	2		N	-0-		-0-
02	696 N	303	-0-	-393	-0-	303	2		N	-0-		-0-
03	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
05	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674 - 11752	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	251	1	828	2	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	165	2	N	38	38
						42	9					
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		38
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		38
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		38

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654	
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-		-0-
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-		-0-
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-		-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-		-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-		-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184 - 12194	
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		40
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		40
02	1305 N	1276	-0-	-29	-0-	1276	2		N	-0-		40
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		40
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	207	1	1241	2	N	-0-	40
05	1364 N	991	-0-	-373	-0-	185	1	806	2	N	-0-	40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748 2	N	-0-		-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758 2	N	-0-		-0-
02	841	N	820	-0-	-21	-0-	820 2	N	-0-		-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952			
12	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	109 1 1513 2	Y	-0-		-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	147 1 2325 2	Y	-0-		-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	103 1 1528 2	Y	-0-		-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	129 1 2121 2	Y	-0-		-0-
04	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	2 1 38 2	Y	-0-		-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	81 1 1543 2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615			
12	1798	X	1517	-0-	-281	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
01	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
02	1566	N	1391	-0-	-175	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
03	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
05	1488	N	776	-0-	-712	-0-	776 2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788			
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	38 1 524 2	Y	-0-		-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	32 1 514 2	Y	-0-		-0-
02	522	N	253	-0-	-269	-0-	16 1 237 2	Y	-0-		-0-
03	558	N	212	-0-	-346	-0-	12 1 200 2	Y	-0-		-0-
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	10 1 168 2	Y	-0-		-0-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	1 1 24 2	Y	-0-		-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611			
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	132 1 1832 2	Y	-0-		-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152 1 2403 2	Y	-0-		-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	156 1 2304 2	Y	-0-		-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	144 1 2380 2	Y	-0-		-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	139 1 2278 2	Y	-0-		-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	125 1 2390 2	Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254			
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	-0-		3
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-		3
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	Y	-0-		3
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	620 2	Y	-0-		3
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	97 1 578 2	Y	-0-		3
*05	775	N	266	-0-	-509	-0-	50 1 216 2	Y	-0-		3

EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606			
12	1209	N	31	-0-	-1178	-0-	31 1	N	-0-		-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	31 1 1449 2	N	-0-		-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	29 1 2751 2	N	-0-		-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	31 1 2514 2	N	-0-		-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	30 1 1900 2	N	-0-		-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	31 1 2224 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 #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-		-0-
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-		-0-
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558			
12	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	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			
12	2976 N	2596	-0-	-380	-0-	203	1	2393	2	Y	-0-
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	196	1	2608	2	Y	-0-
02	2784 X	2610	-0-	-174	-0-	171	1	2439	2	Y	-0-
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	170	1	2802	2	Y	-0-
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-
05	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	128	1	2443	2	Y	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242			
12	744 N	367	-0-	-377	-0-	367	2		N	-0-	3
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	3
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	3
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	3
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	164	1	980	2	N	3
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	3

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572			
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	31	1	1967	2	N	-0-
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	-0-
02	1595 X	1218	-0-	-377	-0-	29	1	1189	2	N	-0-
03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2343	2	N	-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	31	1	2743	2	N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967			
12	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	150	1	2086	2	Y	-0-
01	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	103	1	1633	2	Y	-0-
02	2436 X	2373	-0-	-63	-0-	150	1	2223	2	Y	-0-
03	2449 X	2421	-0-	-28	-0-	138	1	2283	2	Y	-0-
04	2280 X	2263	-0-	-17	-0-	130	1	2133	2	Y	-0-
05	2542 N	2275	-0-	-267	-0-	113	1	2162	2	Y	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
12	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-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								
EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676	- 12686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
02		232 N	52	-0-	-180	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03		868 N	168	-0-	-700	-0-	168 2		N	-0-		-0-
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-		-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656	- 12666
12		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		-0-
04		2370 N	2227	-0-	-143	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12740	- 12900
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	98 1	1367 2	Y	-0-		-0-
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	68 1	1073 2	Y	-0-		-0-
02		1421 N	1325	-0-	-96	-0-	84 1	1241 2	Y	-0-		-0-
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	88 1	1458 2	Y	-0-		-0-
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	83 1	1360 2	Y	-0-		-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75 1	1425 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		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
12		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	188 1	2617 2	Y	-0-		-0-
01		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	175 1	2780 2	Y	-0-		-0-
02		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	177 1	2617 2	Y	-0-		-0-
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	169 1	2791 2	Y	-0-		-0-
04		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	163 1	2668 2	Y	-0-		-0-
05		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	147 1	2806 2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546	- 12598
12		930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		837 N	407	-0-	-430	-0-	407 2		N	-0-		-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660	- 12670
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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											
PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	82 1	1144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	77 1	1225 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1160 N	1155	-0-	-5	-0-	73 1	1082 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74 1	1212 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	73 1	1194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64 1	1219 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676					
12	4960 X	3359	-0-	-1601	-0-	254 1	3105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4867 X	4233	-0-	-634	-0-	281 1	3952 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4350 X	3238	-0-	-1112	-0-	232 1	3006 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4123 X	1765	-0-	-2358	-0-	130 1	1635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	3167	-0-	-943	-0-	211 1	2956 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4247 X	2883	-0-	-1364	-0-	173 1	2710 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855					
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	16 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	145	-0-	-165	-0-	9 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29 1	485 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664					
12	465 N	233	-0-	-232	-0-	16 1	217 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	13 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	12 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786					
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	141 1	1971 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	124 1	1962 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1972 N	1787	-0-	-185	-0-	113 1	1674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	102 1	1687 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	119 1	1944 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	104 1	1979 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790					
12	868 N	621	-0-	-247	-0-	42 1	579 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	106 1	1684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	107 1	1587 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	96 1	1574 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	90 1	1470 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	77 1	1470 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260	- 12272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			3
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-			3
02	551 N	470	-0-	-81	-0-	470	2			Y	-0-			3
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-			3
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	88	1	527	2	Y	-0-			3
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	430	2	Y	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11756	- 11763		
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			20
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11440	- 11453		
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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		
12	3255 X	1215	-0-	-2040	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-			-0-
01	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	94	1	1494	2	Y	-0-			-0-
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	177	1	2613	2	Y	-0-			-0-
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	159	1	2628	2	Y	-0-			-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	96	1	1834	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		
12	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	124	1	1726	2	Y	-0-			-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1969	2	Y	-0-			-0-
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	124	1	1834	2	Y	-0-			-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1881	2	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-			-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	107	1	2039	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		
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	175	1	2437	2	Y	-0-			-0-
01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	167	1	2647	2	Y	-0-			-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2483	-0-	-121	-0-	142	1	2341	2	Y	-0-			-0-
04	2730 N	2451	-0-	-279	-0-	141	1	2310	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	1368	-0-	-1174	-0-	68	1	1300	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		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	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 GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1829 N	1652	-0-	-177	-0-		111 1	1541 2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1460	-0-	-369	-0-		87 1	1373 2	Y	-0-			-0-
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		121 1	1795 2	Y	-0-			-0-
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		140 1	2302 2	Y	-0-			-0-
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		126 1	2062 2	Y	-0-			-0-
05		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-		140 1	2668 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311														
12		589 N	510	-0-	-79	-0-		34 1	476 2	Y	-0-			-0-
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-		32 1	505 2	Y	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-		32 1	476 2	Y	-0-			-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-		31 1	509 2	Y	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-		29 1	483 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	531	-0-	-27	-0-		26 1	505 2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363														
12		2790 N	2570	-0-	-220	-0-		36 1	2534 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	3274	-0-	174	174		39 1	3235 2	N	-0-			-0-
02		2729 N	2555	-0-	-174	-0-		34 1	2521 2	N	-0-			-0-
03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		24 1	2582 2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2508	-0-	-312	-0-		23 1	2485 2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2271	-0-	-643	-0-		23 1	2248 2	N	-0-			-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671														
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		N	-0-			70
01		31 N	25	-0-	-6	-0-		6 1	19 2	N	-0-			70
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		15 1	54 2	N	-0-			70
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			70
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			70
05		62 N	34	-0-	-28	-0-		34 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														
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		75 1	1045 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	920	-0-	-351	-0-		55 1	865 2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1159	-0-	-1	-0-		73 1	1086 2	N	-0-			-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		66 1	1087 2	N	-0-			-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-		54 1	881 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1073	-0-	-167	-0-		53 1	1020 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738															
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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466															

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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															

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01		0 X	-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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05		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															

12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	150	1	2091	2	Y	-0-			-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	152	1	2406	2	Y	-0-			-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	146	1	2159	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	74	1	1219	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	206	-0-	-2044	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	341	-0-	-1984	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980															

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	151	1	885	2	Y	-0-			-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	140	1	789	2	Y	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	152	1	788	2	Y	-0-			-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	184	1	832	2	Y	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	168	1	814	2	Y	-0-			-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	204	1	878	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															

12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	125	1	1741	2	Y	-0-			250
01	2325	X	1639	-0-	-686	-0-	97	1	1539	2	Y	3	197	1	56
							3	9							
02	2436	X	1570	-0-	-866	-0-	99	1	1471	2	Y	-0-			56
03	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	107	1	1765	2	Y	-0-			56
04	2040	X	1719	-0-	-321	-0-	99	1	1620	2	Y	-0-			56
05	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	89	1	1690	2	Y	-0-			56

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.	12787 - 14084
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	3503 X	2492	-0-	-1011	-0-	167	1	2325	2	Y	-0-	-0-
01	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	160	1	2541	2	Y	-0-	-0-
02	3219 X	2037	-0-	-1182	-0-	129	1	1908	2	Y	-0-	-0-
03	3441 X	2143	-0-	-1298	-0-	123	1	2020	2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2356	-0-	-584	-0-	135	1	2221	2	Y	-0-	-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	157	1	2996	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
12	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	91	1	1270	2	Y	-0-	-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	1327	2	Y	-0-	-0-
02	1305 N	1256	-0-	-49	-0-	80	1	1176	2	Y	-0-	-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	Y	-0-	-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	82	1	1340	2	Y	-0-	-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12000 - 12286
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	678	2	N	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	7	1	523	2	N	-0-	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-	-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	N	-0-	-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	-0-	-0-

PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11338 - 11642
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
05	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
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-

HOMER KOONCE GU		WELL #:		9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11297 - 11970
12	310 X	250	-0-	-60	-0-	17	1	233	2	Y	-0-	-0-
01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	2	Y	-0-	-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	-0-	-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	Y	-0-	-0-
04	1410 N	285	-0-	-1125	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	-0-
05	1705 N	272	-0-	-1433	-0-	14	1	258	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP GU		WELL #:		7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11906 - 11968
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	233	1	1363	2	Y	-0-	-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	336	1	1896	2	Y	-0-	-0-
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	283	1	1461	2	Y	-0-	-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	278	1	1260	2	Y	-0-	-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	269	1	1307	2	Y	-0-	-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	302	1	1299	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 GUL		WELL #: 7H		RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754 - 15927		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	248 1	3460 2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	2261	-0-	-1428	-0-	134 1	2127 2	Y	-0-			-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	239 1	3534 2	Y	-0-			-0-
03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	229 1	3779 2	Y	-0-			-0-
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	222 1	3637 2	Y	-0-			-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	203 1	3868 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625 - 12802		
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 2	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764 - 12776		
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524 - 14130		
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	273 1	3805 2	Y	-0-			-0-
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	242 1	3830 2	Y	-0-			-0-
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	147 1	2171 2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1992	-0-	-178	-0-	114 1	1878 2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	769	-0-	-1331	-0-	44 1	725 2	Y	-0-			-0-
05	2170 X	386	-0-	-1784	-0-	19 1	367 2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12576 - 12690		
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	78 2	Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	113 2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375 - 13761		
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			23
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			23
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			23
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			23
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	333 1	1995 2	N	-0-			23
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	375 1	1632 2	N	-0-			23

PILLANS		WELL #: 12		RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470 - 11668		
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-			82
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	881 1	2900 2	N	-0-			82
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	773 1	2860 2	N	-0-			82
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-			82
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			82
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			82

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752 - 15450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8711 X	8197	-0-	-514	-0-	-0-	549	1	7648	2	N	-0-			-0-
01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	8601	2	N	-0-			-0-
02	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	7772	2	N	-0-			-0-
03	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	8498	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	8421	-0-	-429	-0-	-0-	484	1	7937	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	8519	-0-	-626	-0-	-0-	424	1	8095	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	12401	PERF.12716 - 15750			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006										TOTAL DEPTH	12554	PERF.12582 - 14466			
12	3286 X	2178	-0-	-1108	-0-	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-			15
01	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	-0-	140	1	2218	2	Y	-0-			15
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2850	2	Y	-0-			15
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2657	2	Y	-0-			15
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3367	2	Y	24			39
05	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	-0-	26	9	138	1	Y	-0-			39

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	12700	PERF.12454 - 12544			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	12819	PERF.13263 - 15227			
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2672	2	Y	-0-			-0-
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2623	2	Y	-0-			-0-
02	3422 X	1524	-0-	-1898	-0-	-0-	97	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	2541	-0-	-1117	-0-	-0-	145	1	2396	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	-0-	151	1	2475	2	Y	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3138	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			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	669	2	Y	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	338	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) GUL		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	978	1 16127	2	Y	-0-		-0-
04	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	1401	1 22955	2	Y	-0-		-0-
05	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	930	1 17753	2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589	- 14816
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	237	1 3306	2	Y	-0-		-0-
01	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	191	1 3031	2	Y	-0-		-0-
02	3190 X	3115	-0-	-75	-0-	197	1 2918	2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	3266	-0-	-144	-0-	187	1 3079	2	Y	-0-		-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	199	1 3254	2	Y	-0-		-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1 3350	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671	- 15840
12	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	901	1 12553	2	Y	-0-		-0-
01	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	718	1 11377	2	Y	-0-		-0-
02	12876 X	10291	-0-	-2585	-0-	652	1 9639	2	Y	-0-		-0-
03	13454 X	10822	-0-	-2632	-0-	619	1 10203	2	Y	-0-		-0-
04	13020 X	10046	-0-	-2974	-0-	578	1 9468	2	Y	-0-		-0-
05	13454 X	9758	-0-	-3696	-0-	486	1 9272	2	Y	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 0
12	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	143	1 7926	2	N	-0-		-0-
01	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	187	1 12639	2	N	-0-		-0-
02	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	151	1 10318	2	N	-0-		-0-
03	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	94	1 10130	2	N	-0-		-0-
04	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	81	1 8866	2	N	-0-		-0-
05	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	86	1 8370	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772	- 15541
12	9300 X	9273	-0-	-27	-0-	621	1 8652	2	Y	-0-		-0-
01	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	583	1 9231	2	Y	-0-		-0-
02	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	598	1 8849	2	Y	-0-		-0-
03	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	567	1 9339	2	Y	-0-		-0-
04	9510 X	9119	-0-	-391	-0-	524	1 8595	2	Y	-0-		-0-
05	10106 X	9452	-0-	-654	-0-	471	1 8981	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
12	5208 X	3304	-0-	-1904	-0-	221	1 3083	2	Y	-0-		-0-
01	5208 X	3157	-0-	-2051	-0-	187	1 2970	2	Y	-0-		-0-
02	4872 X	4246	-0-	-626	-0-	269	1 3977	2	Y	-0-		-0-
03	5146 X	4821	-0-	-325	-0-	276	1 4545	2	Y	-0-		-0-
04	4890 X	4723	-0-	-167	-0-	272	1 4451	2	Y	-0-		-0-
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	247	1 4706	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
12	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	869	1 12111	2	Y	-0-		-0-
01	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	979	1 15521	2	Y	-0-		-0-
02	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	973	1 14382	2	Y	-0-		-0-
03	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	846	1 13952	2	Y	-0-		-0-
04	15000 X	11844	-0-	-3156	-0-	681	1 11163	2	Y	-0-		-0-
05	15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	564	1 10759	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. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH 12549	PERF.12759 - 15241	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		5921 X	3183	-0-	-2738	-0-	213	1	2970	2	Y	-0-
01		5611 X	5486	-0-	-125	-0-	326	1	5160	2	Y	-0-
02		5249 X	3993	-0-	-1256	-0-	253	1	3740	2	Y	-0-
03		5456 X	4680	-0-	-776	-0-	268	1	4412	2	Y	-0-
04		5310 X	5265	-0-	-45	-0-	303	1	4962	2	Y	-0-
05		5487 X	5357	-0-	-130	-0-	267	1	5090	2	Y	-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008										TOTAL DEPTH 12413	PERF.12611 - 15337	
12		6076 X	4975	-0-	-1101	-0-	333	1	4642	2	Y	-0-
01		6076 X	4535	-0-	-1541	-0-	269	1	4266	2	Y	-0-
02		5684 X	5659	-0-	-25	-0-	358	1	5301	2	Y	-0-
03		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	342	1	5636	2	Y	-0-
04		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	335	1	5486	2	Y	-0-
05		6045 X	5749	-0-	-296	-0-	286	1	5463	2	Y	-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008										TOTAL DEPTH 12503	PERF.12678 - 15290	
12		8463 X	8391	-0-	-72	-0-	562	1	7829	2	Y	-0-
01		9889 X	9143	-0-	-746	-0-	543	1	8600	2	Y	-0-
02		9251 X	8442	-0-	-809	-0-	535	1	7907	2	Y	-0-
03		9889 X	8730	-0-	-1159	-0-	499	1	8231	2	Y	-0-
04		8850 X	7640	-0-	-1210	-0-	439	1	7201	2	Y	-0-
05		9145 X	7869	-0-	-1276	-0-	392	1	7477	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008										TOTAL DEPTH 12324	PERF.12686 - 14284	
12		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	513	1	7146	2	Y	-0-
01		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	426	1	6745	2	Y	-0-
02		6699 X	3802	-0-	-2897	-0-	241	1	3561	2	Y	-0-
03		7657 X	4450	-0-	-3207	-0-	255	1	4195	2	Y	-0-
04		7410 X	4269	-0-	-3141	-0-	245	1	4024	2	Y	-0-
05		7657 X	4905	-0-	-2752	-0-	244	1	4661	2	Y	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH 12607	PERF.13114 - 15738	
12		14136 X	13280	-0-	-856	-0-	889	1	12391	2	Y	-0-
01		14136 X	10499	-0-	-3637	-0-	623	1	9876	2	Y	-0-
02		15051 X	11609	-0-	-3442	-0-	735	1	10874	2	Y	-0-
03		15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	903	1	14880	2	Y	-0-
04		13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	666	1	10918	2	Y	-0-
05		15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	789	1	15057	2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH 12434	PERF.12659 - 14690	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009										TOTAL DEPTH 12956	PERF.13154 - 16078	
12		4805 X	3094	-0-	-1711	-0-	207	1	2887	2	Y	-0-
01		4805 X	2994	-0-	-1811	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-
02		4727 X	4499	-0-	-228	-0-	285	1	4214	2	Y	-0-
03		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	502	1	8268	2	Y	-0-
04		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	491	1	8048	2	Y	-0-
05		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	389	1	7419	2	Y	-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 #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12722 - 14475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9641 X	9212	-0-	-429	-0-	617	1	8595	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	618	1	9796	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	605	1	8941	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	10075 X	9797	-0-	-278	-0-	560	1	9237	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	9870 X	9001	-0-	-869	-0-	518	1	8483	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	10199 X	8254	-0-	-1945	-0-	411	1	7843	2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY B GUL		WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	12196 - 15940	
*06	12300 X	11751	-0-	-549	-0-	1068	1	10683	2	Y	-0-	-0-	10
*07	12710 X	12202	-0-	-508	-0-	1190	1	11012	2	Y	-0-	-0-	10
*08	12586 X	12064	-0-	-522	-0-	1165	1	10899	2	Y	-0-	-0-	10
*09	11760 X	9309	-0-	-2451	-0-	1675	1	7634	2	Y	-0-	-0-	10
*10	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	1941	1	11553	2	Y	-0-	-0-	10
*11	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	1844	1	11087	2	Y	-0-	-0-	10
*12	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	1974	1	11571	2	Y	-0-	-0-	10
*01	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	1979	1	11168	2	Y	-0-	-0-	10
*02	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	2015	1	10410	2	Y	-0-	-0-	10
*03	12276 X	11830	-0-	-446	-0-	2140	1	9690	2	Y	-0-	-0-	10
*04	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	2144	1	10401	2	Y	-0-	-0-	10
05	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	2488	1	10687	2	Y	-0-	-0-	10

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.	13064 - 15320	
12	6355 X	5937	-0-	-418	-0-	206	1	5731	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5549 X	5409	-0-	-140	-0-	188	1	5221	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	185	1	5590	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	175	1	5302	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5760 X	4623	-0-	-1137	-0-	158	1	4465	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6169 X	3763	-0-	-2406	-0-	162	1	3601	2	N	-0-	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	12906 - 16239	
12	11656 X	10350	-0-	-1306	-0-	693	1	9657	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	11253 X	10951	-0-	-302	-0-	650	1	10301	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	712	1	10531	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	665	1	10968	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	647	1	10597	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	11935 X	11809	-0-	-126	-0-	588	1	11221	2	Y	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12495 - 15695	
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	101	1	4899	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	107	1	6075	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4686	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	86	1	5656	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80	1	5251	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	81	1	4556	2	N	-0-	-0-	-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.	13328 - 15100	
12	8990 X	8374	-0-	-616	-0-	561	1	7813	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	570	1	9027	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	533	1	7876	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	510	1	8412	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	9120 X	6499	-0-	-2621	-0-	374	1	6125	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	9424 X	8797	-0-	-627	-0-	438	1	8359	2	Y	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 258866										COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	12760 - 15020
M	O	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		
12		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	582 1	8101 2	Y	-0-			-0-		
01		8928 X	8534	-0-	-394	-0-	507 1	8027 2	Y	-0-			-0-		
02		8352 X	8108	-0-	-244	-0-	514 1	7594 2	Y	-0-			-0-		
03		8928 X	7683	-0-	-1245	-0-	439 1	7244 2	Y	-0-			-0-		
04		8400 X	8174	-0-	-226	-0-	470 1	7704 2	Y	-0-			-0-		
05		8680 X	7969	-0-	-711	-0-	397 1	7572 2	Y	-0-			-0-		

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527										COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12728 - 15990
12		5456 X	5020	-0-	-436	-0-	336 1	4684 2	Y	-0-			-0-		
01		5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	226 1	3588 2	Y	-0-			-0-		
02		5800 X	4935	-0-	-865	-0-	313 1	4622 2	Y	-0-			-0-		
03		5673 X	4760	-0-	-913	-0-	272 1	4488 2	Y	-0-			-0-		
04		5100 X	4748	-0-	-352	-0-	273 1	4475 2	Y	-0-			-0-		
05		5270 X	4557	-0-	-713	-0-	227 1	4330 2	Y	-0-			-0-		

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528										COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12701 - 15325
12		4309 X	3616	-0-	-693	-0-	242 1	3374 2	Y	-0-			-0-		
01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	254 1	4032 2	Y	-0-			-0-		
02		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	240 1	3545 2	Y	-0-			-0-		
03		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	221 1	3649 2	Y	-0-			-0-		
04		3810 X	3423	-0-	-387	-0-	197 1	3226 2	Y	-0-			-0-		
05		3937 X	3621	-0-	-316	-0-	180 1	3441 2	Y	-0-			-0-		

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529										COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	12638 - 15150
12		3069 X	2565	-0-	-504	-0-	172 1	2393 2	Y	-0-			-0-		
01		3100 N	3449	-0-	349	349	205 1	3244 2	Y	-0-			-0-		
02		2900 N	2698	-0-	-202	147	171 1	2527 2	Y	-0-			-0-		
03		2919 N	2772	-0-	-147	-0-	159 1	2613 2	Y	-0-			-0-		
04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	156 1	2552 2	Y	-0-			-0-		
05		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	146 1	2778 2	Y	-0-			-0-		

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726										COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12754 - 15125
12		3596 X	3007	-0-	-589	-0-	166 1	2841 2	N	-0-			-0-		
01		3596 X	3081	-0-	-515	-0-	157 1	2924 2	N	-0-			-0-		
02		3335 X	2113	-0-	-1222	-0-	133 1	1980 2	N	-0-			-0-		
03		19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	287 1	19302 2	N	-0-			-0-		
04		22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	320 1	22163 2	N	-0-			-0-		
05		20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	330 1	19940 2	N	-0-			-0-		

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806										COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	13034 - 15340
12		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	222 1	3086 2	Y	-0-			-0-		
01		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	215 1	3402 2	Y	-0-			-0-		
02		3190 X	2465	-0-	-725	-0-	156 1	2309 2	Y	-0-			-0-		
03		16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	918 1	15138 2	Y	-0-			-0-		
04		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	662 1	10853 2	Y	-0-			-0-		
05		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	477 1	9102 2	Y	-0-			-0-		

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901										COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12910 - 14376
12		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	272 1	3794 2	Y	-0-			-0-		
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	246 1	3906 2	Y	-0-			-0-		
02		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	253 1	3735 2	Y	-0-			-0-		
03		3875 X	3685	-0-	-190	-0-	211 1	3474 2	Y	-0-			-0-		
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	222 1	3638 2	Y	-0-			-0-		
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	203 1	3867 2	Y	-0-			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-			64
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	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															
12		10261 X	5672	-0-	-4589	-0-	380	1	5292	2	Y	-0-			-0-
01		10261 X	6694	-0-	-3567	-0-	397	1	6297	2	Y	-0-			-0-
02		8700 X	5547	-0-	-3153	-0-	351	1	5196	2	Y	-0-			-0-
03		7967 X	6150	-0-	-1817	-0-	352	1	5798	2	Y	-0-			-0-
04		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	756	1	12394	2	Y	-0-			-0-
05		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	583	1	11128	2	Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689															
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	Y	-0-			-0-
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-			-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-			-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-			-0-
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532															
12		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	79	1	1011	2	Y	-0-			-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-			-0-
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	977	2	Y	-0-			-0-
03		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	55	1	985	2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	994	-0-	-122	-0-	60	1	934	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
MCADAMS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3658 X	3126	-0-	-532	-0-	228 1	2898 2	Y	-0-	-0-
01	3658 X	3253	-0-	-405	-0-	182 1	3071 2	Y	-0-	-0-
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	194 1	3349 2	Y	-0-	-0-
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	184 1	3421 2	Y	-0-	-0-
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	175 1	3147 2	Y	-0-	-0-
05	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	193 1	3010 2	Y	-0-	-0-

TERRY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293		
12	837 N	558	-0-	-279	-0-	41 1	517 2	N	-0-	-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	51 1	868 2	N	-0-	-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	45 1	768 2	N	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31 1	581 2	N	-0-	-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 1	822 2	N	-0-	-0-
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	49 1	766 2	N	-0-	-0-

TERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718		
12	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	96 1	1217 2	Y	-0-	-0-
01	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	83 1	1397 2	Y	-0-	-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	84 1	1442 2	Y	-0-	-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	80 1	1475 2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	76 1	1359 2	Y	-0-	-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	95 1	1478 2	Y	-0-	-0-

TERRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569		
12	434 N	186	-0-	-248	-0-	14 1	172 2	Y	-0-	-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	60 1	1006 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 1	556 2	Y	-0-	-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48 1	882 2	Y	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40 1	715 2	Y	-0-	-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	58 1	909 2	Y	-0-	-0-

TERRY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565		
12	2046 N	1638	-0-	-408	-0-	119 1	1519 2	Y	-0-	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	77 1	1309 2	Y	-0-	-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	68 1	1168 2	Y	-0-	-0-
03	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	76 1	1402 2	Y	-0-	-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	80 1	1431 2	Y	-0-	-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	92 1	1433 2	Y	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767		
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	69 1	877 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	35 1	598 2	Y	-0-	-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1	643 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	33 1	610 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	489	-0-	-111	-0-	26 1	463 2	Y	-0-	-0-
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	40 1	630 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MCADAMS "B"				WELL #:	4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 - 12236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TERRY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635		
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		109	1	1386	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	801	-0-	-563	-0-		45	1	756	2	Y	-0-		-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		60	1	1035	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1197	-0-	-167	-0-		61	1	1136	2	Y	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-		46	1	831	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	889	-0-	-289	-0-		54	1	835	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145 - 13250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

FRYER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512		
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-		92	1	1177	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-		63	1	1055	2	N	-0-		-0-
02	1247 N	1166	-0-	-81	-0-		64	1	1102	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-		63	1	1176	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	457	-0-	-623	-0-		24	1	433	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-		72	1	1126	2	N	-0-		-0-

TERRY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619		
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-		117	1	1488	2	N	-0-		-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		93	1	1576	2	N	-0-		-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		83	1	1431	2	N	-0-		-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		83	1	1549	2	N	-0-		-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		93	1	1680	2	N	-0-		-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		104	1	1625	2	N	-0-		-0-

FRYER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350		
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		170	1	2158	2	N	-0-		-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		115	1	1937	2	N	-0-		-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		99	1	1703	2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1053	-0-	-807	-0-		54	1	999	2	N	-0-		-0-
04	1800 N	927	-0-	-873	-0-		49	1	878	2	N	-0-		-0-
05	1860 N	585	-0-	-1275	-0-		35	1	550	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241886	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 12065	PERF.11033	- 11890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	71 1	395 2	N	-0-	93 1		-0-
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	47 1		N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	1 1	744 2	N	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 1	604 2	N	-0-			-0-
05	806 N	688	-0-	-118	-0-	8 1	680 2	N	-0-			13

REYNOLDS, CINDY				WELL #: 1	RRCID -> 241888	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12318	- 12888			
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
*03	899 N	855	-0-	-44	-0-	855 2		N	-0-			-0-
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
05	465 N	153	-0-	-312	-0-	153 2		N	-0-			-0-

WATSON, E. M.				WELL #: 1	RRCID -> 245605	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 12282	PERF.11122	- 12170			
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	310 1	1716 2	N	-0-			36
*01	1643 N	131	-0-	-1512	-0-	94 1	37 9	N	34			70
*02	1856 N	1811	-0-	-45	-0-	1 1	1774 2	N	33			103
						36 9						
*03	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1 1	1838 2	N	80			183
						88 9						
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	3 1	1642 2	N	40			223
						44 9						
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	22 1	1893 2	N	20			243
						22 9						

JACK RUSSELL OIL, LLC				428008								
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1	RRCID -> 109258	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12697	- 12945			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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								
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																	
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B DENY	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		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																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HOLLEMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199252	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11902 - 12020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10				WELL #:	1	RRCID ->	202256	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11444 - 11573
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

HILL RANCH UNIT 7				WELL #:	1	RRCID ->	202301	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	12365	PERF.12046 - 12179
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

SANDERS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	203031	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12010 - 12042
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

HILL RANCH UNIT 13				WELL #:	1	RRCID ->	203091	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11296 - 11396
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

HOLLEMAN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	203344	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	12222	PERF.11980 - 11990
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 3			N	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 3			N	-0-	6
*05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 3			N	-0-	6

HILL RANCH UNIT 19				WELL #:	2	RRCID ->	205124	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11984 - 12140
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

12	1922 N	452	-0-	-1470	-0-	452	3			N	-0-			138
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-			138
02	754 N	352	-0-	-402	-0-	352	3			N	-0-			138
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2			140
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	N	2			142
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	3	2	9	N	2			144

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
01	651 N	227	-0-	-424	-0-	227	3			N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
03	868 N	551	-0-	-317	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	775 N	8	-0-	-767	-0-	8	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
01	372 N	132	-0-	-240	-0-	132 3	N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
03	496 N	321	-0-	-175	-0-	321 3	N	-0-		-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05	434 N	5	-0-	-429	-0-	5 3	N	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.			828082							
MCLEOD		WELL #:	1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743
12	2480 X	817	-0-	-1663	-0-	817 2	N	-0-		-0-
01	2480 X	913	-0-	-1567	-0-	913 2	N	-0-		-0-
02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2	N	-0-		-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-		-0-
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2	N	-0-		-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWARD		WELL #:	1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	1193	-0-	-946	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
02	2088 N	1494	-0-	-594	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1550	-0-	-558	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWARD		WELL #:	2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423 - 12674
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
01	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-	2	2
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		2
04	1350 X	892	-0-	-458	-0-	892 2	N	-0-		2
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		2

MCLEOD		WELL #:	2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-

HUCKABY		WELL #:	1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	553 2	N	-0-		-0-
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	770 2	N	-0-		-0-
02	638 N	564	-0-	-74	-0-	564 2	N	-0-		-0-
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369 2	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			112
01	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984 2		N	-0-			112
02	957 N	471	-0-	-486	-0-	471 2		N	-0-			112
03	1023 N	706	-0-	-317	-0-	706 2		N	-0-			112
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			112
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03	341 N	86	-0-	-255	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

12	2201 X	1848	-0-	-353	-0-	1848 2		N	-0-			25
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			25
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			25
03	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1753 2		N	-0-			25
04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			25
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	57 1	1519 2	Y	-0-			17
01	1116 N	327	-0-	-789	-0-	12 1	315 2	Y	-0-			17
02	1218 N	215	-0-	-1003	-0-	8 1	207 2	Y	-0-			17
03	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	47 1	1057 2	Y	-0-			17
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	69 1	1364 2	Y	-0-			17
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		182
01	775 N	367	-0-	-408	-0-	367	2		N	-0-		182
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		182
03	744 N	489	-0-	-255	-0-	489	2		N	-0-		182
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		182
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		182

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11739 - 11815
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12285 - 12391
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	-0-	95
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	734	2	Y	-0-	95
02	725 N	672	-0-	-53	-0-	24	1	648	2	Y	-0-	95
03	558 N	234	-0-	-324	-0-	10	1	224	2	Y	-0-	95
04	750 N	404	-0-	-346	-0-	19	1	385	2	Y	-0-	95
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		95

MANAHAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11810 - 12275
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	2	Y	-0-	143
01	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	49	1	1300	2	Y	-0-	143
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	47	1	1280	2	Y	-0-	143
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-	143
04	600 N	230	-0-	-370	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	143
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		143

EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	12136 - 12580
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	Y	-0-	-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	397	-0-	-285	-0-	17	1	380	2	Y	-0-	-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		-0-

BONNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	11014 - 12175
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-
02	609 N	162	-0-	-447	-0-	6	1	156	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	12425 - 12554
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	90	1 2416	2 Y	-0-		-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1 2336	2 Y	-0-		-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1 1927	2 Y	-0-		-0-
03	2263 N	1783	-0-	-480	-0-	76	1 1707	2 Y	-0-		-0-
04	2190 N	260	-0-	-1930	-0-	12	1 248	2 Y	-0-		-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1 1673	2 Y	-0-		-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1 1322	2 Y	-0-		-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1 1430	2 Y	-0-		-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	33	1 739	2 Y	-0-		-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35	1 690	2 Y	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340			
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	144	1 3853	2 Y	-0-		-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	123	1 3273	2 Y	-0-		-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	124	1 3384	2 Y	-0-		-0-
03	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	145	1 3271	2 Y	-0-		-0-
04	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	162	1 3223	2 Y	-0-		-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380			
12	4929 X	4040	-0-	-889	-0-	145	1 3895	2 Y	-0-		-0-
01	4929 X	4456	-0-	-473	-0-	161	1 4295	2 Y	-0-		-0-
02	4350 X	3573	-0-	-777	-0-	126	1 3447	2 Y	-0-		-0-
03	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	157	1 3550	2 Y	-0-		-0-
04	4500 X	1020	-0-	-3480	-0-	49	1 971	2 Y	-0-		-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380			
12	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	227	1 6081	2 Y	-0-		-0-
01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	231	1 6141	2 Y	-0-		-0-
02	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	239	1 6519	2 Y	-0-		-0-
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	295	1 6657	2 Y	-0-		-0-
04	6180 X	2597	-0-	-3583	-0-	125	1 2472	2 Y	-0-		-0-
05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-		-0-

IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730			
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	72	1 1945	2 Y	-0-		-0-
01	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	52	1 1372	2 Y	-0-		-0-
02	2175 X	1483	-0-	-692	-0-	52	1 1431	2 Y	-0-		-0-
03	2325 X	839	-0-	-1486	-0-	36	1 803	2 Y	-0-		-0-
04	2250 X	184	-0-	-2066	-0-	9	1 175	2 Y	-0-		-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"				WELL #: 6	RRCID -> 197868	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12118	- 12380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 X	1367	-0-	-276	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	64	1	1741	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "A"				WELL #: 4	RRCID -> 199038	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 12426	PERF.11976	- 12210				
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 199253	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11990	- 12220				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 200103	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 12753	PERF.12500	- 12520				
12	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	47	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2294 N	1119	-0-	-1175	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2001 N	1282	-0-	-719	-0-	45	1	1237	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	129	-0-	-1173	-0-	5	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 200730	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 12370	PERF.12176	- 12196				
12	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	48	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2449 X	1439	-0-	-1010	-0-	52	1	1387	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	644	-0-	-632	-0-	23	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	176	-0-	-1204	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "E"				WELL #: 8	RRCID -> 202854	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 12488	PERF.12157	- 12450				
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1775	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	82	1	2180	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	66	1	1791	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4066	-0-	966	966	172	1	3894	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2614 N	1648	-0-	-966	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"				WELL #: 3	RRCID -> 203979	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12300	- 12496				
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	25	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	553	-0-	-647	-0-	27	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167																		
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12140	- 12490										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
12	1333 N	429	-0-	-904	-0-	15	1	414	2	Y	-0-			-0-								
01	1612 N	568	-0-	-1044	-0-	21	1	547	2	Y	-0-			-0-								
02	696 N	458	-0-	-238	-0-	16	1	442	2	Y	-0-			-0-								
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-			-0-								
04	540 N	381	-0-	-159	-0-	18	1	363	2	Y	-0-			-0-								
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-								
FRYER GAS UNIT "B"													WELL #:	6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12340	- 12560
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	2	Y	-0-			-0-								
01	1984 N	1017	-0-	-967	-0-	37	1	980	2	Y	-0-			-0-								
02	1943 N	1141	-0-	-802	-0-	40	1	1101	2	Y	-0-			-0-								
03	1922 N	692	-0-	-1230	-0-	29	1	663	2	Y	-0-			-0-								
04	990 N	175	-0-	-815	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			-0-								
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-								
EPPES "B"													WELL #:	2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.12228	- 12620
12	2449 X	2042	-0-	-407	-0-	73	1	1969	2	Y	-0-			-0-								
01	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	90	1	2393	2	Y	-0-			-0-								
02	2494 X	1762	-0-	-732	-0-	62	1	1700	2	Y	-0-			-0-								
03	2666 X	1242	-0-	-1424	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-			-0-								
04	2400 X	682	-0-	-1718	-0-	33	1	649	2	Y	-0-			-0-								
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-								
FRYER GAS UNIT "B"													WELL #:	4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.11004	- 12570
12	3100 N	2687	-0-	-413	144	96	1	2591	2	Y	-0-			-0-								
01	3100 N	3102	-0-	2	146	112	1	2990	2	Y	-0-			-0-								
02	3031 X	2885	-0-	-146	-0-	102	1	2783	2	Y	-0-			-0-								
03	2542 X	559	-0-	-1983	-0-	24	1	535	2	Y	-0-			-0-								
04	2460 X	720	-0-	-1740	-0-	35	1	685	2	Y	-0-			-0-								
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-								
BLOUNT "A"													WELL #:	2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874	- 12320
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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48								
05	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
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	17	1	469	2	Y	-0-			-0-								
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	2	Y	-0-			-0-								
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	-0-			-0-								
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-								
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	-0-			-0-								
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-								
FRYER GAS UNIT "C"													WELL #:	1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360
12	2759 X	1937	-0-	-822	-0-	70	1	1867	2	Y	-0-			-0-								
01	2759 X	1115	-0-	-1644	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-			-0-								
02	2291 X	991	-0-	-1300	-0-	35	1	956	2	Y	-0-			-0-								
03	2449 X	572	-0-	-1877	-0-	24	1	548	2	Y	-0-			-0-								
04	1860 X	596	-0-	-1264	-0-	29	1	567	2	Y	-0-			-0-								
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CULLUM		WELL #:		2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	2074	-0-	-1801	-0-	74	1	2000	2	Y	-0-			29
01	3596 X	1841	-0-	-1755	-0-	67	1	1774	2	Y	-0-			29
02	3016 X	1838	-0-	-1178	-0-	65	1	1773	2	Y	-0-			29
03	2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	73	1	1640	2	Y	-0-			29
04	2010 X	787	-0-	-1223	-0-	38	1	749	2	Y	-0-			29
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604				
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	Y	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	52	1	1376	2	Y	-0-			-0-
02	2842 X	2339	-0-	-503	-0-	83	1	2256	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	1358	-0-	-1680	-0-	58	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04	1680 X	295	-0-	-1385	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330				
12	2263 X	876	-0-	-1387	-0-	876	2			Y	-0-			-0-
01	2263 X	1241	-0-	-1022	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
02	1595 X	989	-0-	-606	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
03	1705 X	909	-0-	-796	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
04	1200 X	520	-0-	-680	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604				
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	2	Y	-0-			-0-
01	1426 X	1270	-0-	-156	-0-	46	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	1334 X	941	-0-	-393	-0-	33	1	908	2	Y	-0-			-0-
03	1457 X	550	-0-	-907	-0-	23	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	662	-0-	-748	-0-	32	1	630	2	Y	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396				
12	4247 X	4179	-0-	-68	-0-	150	1	4029	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	4415	-0-	-235	-0-	160	1	4255	2	Y	-0-			-0-
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	162	1	4424	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4255	-0-	-116	-0-	180	1	4075	2	Y	-0-			-0-
04	4230 X	1905	-0-	-2325	-0-	91	1	1814	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646				
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	2	Y	-0-			-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	82	1	2189	2	Y	-0-			-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	54	1	1488	2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	38	1	857	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1191	-0-	-1029	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472				
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	141	1	3793	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	110	1	2920	2	Y	-0-			-0-
02	4060 X	3582	-0-	-478	-0-	126	1	3456	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	3570	-0-	-770	-0-	151	1	3419	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	1647	-0-	-2493	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	12100 - 12624		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	76	1	2054	2	Y	-0-		-0-
01		2759 X	1846	-0-	-913	-0-	67	1	1779	2	Y	-0-		-0-
02		2320 N	1110	-0-	-1210	-0-	39	1	1071	2	Y	-0-		-0-
03		2139 N	921	-0-	-1218	-0-	39	1	882	2	Y	-0-		-0-
04		1800 N	740	-0-	-1060	-0-	36	1	704	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	11928 - 12346		
12		651 X	127	-0-	-524	-0-	5	1	122	2	Y	-0-		-0-
01		651 X	172	-0-	-479	-0-	6	1	166	2	Y	-0-		-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-		-0-
04		180 N	31	-0-	-149	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11934 - 12404		
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	2	Y	-0-		-0-
01		651 N	477	-0-	-174	-0-	17	1	460	2	Y	-0-		-0-
02		580 N	432	-0-	-148	-0-	15	1	417	2	Y	-0-		-0-
03		496 N	337	-0-	-159	-0-	14	1	323	2	Y	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-		-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12214 - 12560		
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	Y	-0-		-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-		-0-
03		372 N	260	-0-	-112	-0-	11	1	249	2	Y	-0-		-0-
04		510 N	174	-0-	-336	-0-	8	1	166	2	Y	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11946 - 12470		
12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	299	1	8032	2	Y	-0-		1
01		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	260	1	6933	2	Y	-0-		1
02		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	247	1	6759	2	Y	-0-		1
03		8339 X	6496	-0-	-1843	-0-	275	1	6221	2	Y	-0-		1
04		8070 X	4036	-0-	-4034	-0-	194	1	3842	2	Y	-0-		1
05		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-		1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11854 - 12382		
12		3100 X	1864	-0-	-1236	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-		-0-
01		3131 X	2141	-0-	-990	-0-	77	1	2064	2	Y	-0-		-0-
02		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	40	1	1096	2	Y	-0-		-0-
03		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	2176	2	Y	-0-		-0-
04		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-		-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11948 - 12390		
12		3100 N	3521	-0-	421	1252	126	1	3395	2	Y	-0-		-0-
01		4366 X	3114	-0-	-1252	-0-	113	1	3001	2	Y	-0-		-0-
02		3480 X	2994	-0-	-486	-0-	106	1	2888	2	Y	-0-		-0-
03		3720 X	2520	-0-	-1200	-0-	107	1	2413	2	Y	-0-		-0-
04		3600 X	951	-0-	-2649	-0-	46	1	905	2	Y	-0-		-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
M	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
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	74	1	1990	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	62	1	1646	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1914 N	1373	-0-	-541	-0-	48	1	1325	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	793	-0-	-1253	-0-	34	1	759	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	717	-0-	-933	-0-	34	1	683	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	61	1	1637	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	86	1	2300	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2987 X	1614	-0-	-1373	-0-	57	1	1557	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	427	-0-	-2766	-0-	18	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2460 X	775	-0-	-1685	-0-	37	1	738	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	91	-0-	-83	-0-	3	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	103	1	2762	2	Y	-0-	48	48
01	1798 X	1383	-0-	-415	-0-	50	1	1333	2	Y	-0-	48	48
02	3915 X	1807	-0-	-2108	-0-	64	1	1743	2	Y	-0-	48	48
03	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	140	1	3168	2	Y	-0-	48	48
04	2760 X	679	-0-	-2081	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	48	48
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	48	48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
12	4433 X	4043	-0-	-390	-0-	145	1	3898	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5611 X	3613	-0-	-1998	-0-	131	1	3482	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	143	1	3916	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2077 X	1986	-0-	-91	-0-	84	1	1902	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149		RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A
BONNER, JIM B., JR., ET AL				WELL #:	1								
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1 9	N	1		8
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1 9	N	1		9
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1 9	N	1		10
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	429	2	1 9	N	1		11
04		660 N	582	-0-	-78	-0-	581	2	1 9	N	1		12
05		682 N	422	-0-	-260	-0-	421	2	1 9	N	1		13

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-		-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036687	COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	4225 - 4232
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		1
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		1
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		1
03		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-		1
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		1
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-		1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149												
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-			129	2	N	-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-			169	2	N	-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-			156	2	N	-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136	2	N	-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-			141	2	N	-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-			153	2	N	-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A												
12		1054 N	650	-0-	-404	-0-			648	2	2 9 Y	23
01		1085 N	894	-0-	-191	-0-			890	2	4 9 Y	27
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-			462	2	2 9 Y	29
03		651 N	407	-0-	-244	-0-			404	2	3 9 Y	32
04		870 N	372	-0-	-498	-0-			365	2	7 9 Y	38
05		496 N	371	-0-	-125	-0-			369	2	2 9 Y	40

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
12		3410 X	1924	-0-	-1486	-0-			1920	2	4 9 Y	75
01		3503 X	2305	-0-	-1198	-0-			2293	2	12 9 Y	86
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-			3146	2	13 9 Y	98
03		3503 X	1734	-0-	-1769	-0-			1720	2	14 9 Y	111
04		2820 X	2015	-0-	-805	-0-			1981	2	34 9 Y	142
05		3379 X	1958	-0-	-1421	-0-			1943	2	15 9 Y	156

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261												
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-			563	2	2 9 Y	27
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-			492	2	2 9 Y	29
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-			648	2	3 9 Y	32
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-			420	2	3 9 Y	35
04		360 N	340	-0-	-20	-0-			334	2	6 9 Y	40
05		372 N	314	-0-	-58	-0-			312	2	2 9 Y	42

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476												
12		124 N	121	-0-	-3	-0-			120	2	1 9 Y	4
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154	2	Y	-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-			205	2	1 9 Y	5
03		124 N	73	-0-	-51	-0-			72	2	1 9 Y	6
04		150 N	84	-0-	-66	-0-			83	2	1 9 Y	7
05		217 N	71	-0-	-146	-0-			71	2	Y	-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201												
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296												
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 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												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	7 N	-0-	-0-	-7	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118												
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	2
01	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	2			N	-0-	2
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-	2
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-	2
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210												
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	11
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	11
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	11
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-	11
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	11
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	11

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108												
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	4
01	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2			N	-0-	4
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-	4
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-	4
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-	4
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	4

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208												
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	7
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-	7
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	7
03	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-	7
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	7
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-	7

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

NAVASOTA (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON		64615 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	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

SIMS, ALTON		WELL #: 1U		RRCID -> 236071	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11694	PERF. 7950 - 7964					
12	781 N	132	-0-	-649	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF. 7967 - 7985					
12	2250 N	450	-0-	-1800	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 11833	PERF. 7925 - 8006					
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7963 - 7976					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8028 - 8043					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7922 - 7934					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 284651	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7964 - 7968					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965			
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	EOM BALANCE
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
02	145 N	69	-0-	-76	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082				CNTY: LIMESTONE						
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	293208	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442			
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			38
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			38
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			38
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			38
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			38
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LIMESTONE						
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.11046 - 11114			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	20	1	1528	2	N	95
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	10	9	1331	2	N	151
02	1508 N	1252	-0-	-256	-0-	17	1	119	9	N	35
03	1550 N	1080	-0-	-470	-0-	62	9	50	9	N	80
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1133	2	19	9	N	88
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1030	2	1793	2	N	92
						1723	2			9 8	
						23	1				
						4	9				
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						55
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						55
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				55
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	55
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672		
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	52	1	1560	2	N	112
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	2	N	112
02	1479 N	1384	-0-	-95	-0-	48	1	1336	2	N	112
03	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	47	1	1376	2	N	112
04	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	45	1	1329	2	N	112
05	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	49	1	1343	2	N	112
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536		
*06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1644	2	N	17
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	13	1	1135	2	N	17
*08	1333 N	880	-0-	-453	-0-	880	2			N	17
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	16	1	1290	2	N	17
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	17
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	17
*12	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	13	1	1024	2	N	17
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	17
*02	1247 N	1049	-0-	-198	-0-	1049	2			N	17
*03	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	17
*04	1230 N	831	-0-	-399	-0-	831	2			N	17
*05	1116 N	804	-0-	-312	-0-	10	1	794	2	N	17
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2821 X	319	-0-	-2502	-0-	4	1	314	2	N	204
01	2542 X	1809	-0-	-733	-0-	23	1	1786	2	N	204
02	2900 N	3278	-0-	378	378	3275	2	3	9	N	202
03	3100 N	3027	-0-	-73	305	3027	2			N	202
04	2923 N	2618	-0-	-305	-0-	2612	2	6	9	N	203
05	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	33	1	2631	2	N	205
						2	9				

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEAL (BOSSIER)										CITY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																
NEAL, GLAYDENE																
//CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 189405																
WELL #: 5 RRCID -> 175551										COMPL. DATE 09/01/1999						
TOTAL DEPTH 12000										PERF.10834 - 11056						
M	O	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	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URESTE										CITY: FREESTONE						
WELL #: 2 RRCID -> 179033										COMPL. DATE 04/30/2000						
TOTAL DEPTH 12000										PERF.10948 - 11152						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEAL, GLAYDENE										CITY: FREESTONE						
WELL #: 4 RRCID -> 179992										COMPL. DATE 04/14/2000						
TOTAL DEPTH 12000										PERF.10788 - 11044						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNTON, SUE										CITY: FREESTONE						
WELL #: 2 RRCID -> 182378										COMPL. DATE 06/24/2001						
TOTAL DEPTH 11900										PERF.10648 - 11636						
12		558 X	444	-0-	-114	-0-	6	1	438	2	N	-0-				69
01		614 X	614	-0-	-0-	-0-	8	1	606	2	N	-0-				69
02		522 X	428	-0-	-94	-0-	428	2			N	-0-				69
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	567	2	80	9	N	73				142
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6				148
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	N	-0-				148

BEST										CITY: FREESTONE						
WELL #: 5 RRCID -> 194228										COMPL. DATE 05/27/2003						
TOTAL DEPTH 11900										PERF.10690 - 11056						
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1845	2	N	2				113
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	2	9	1817	2	N	1				114
02		1682 N	1627	-0-	-55	-0-	1627	2			N	-0-	3	1		111
03		1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-				111
04		1770 N	1684	-0-	-86	-0-	1669	2	15	9	N	14	2	8		123
05		1736 N	1684	-0-	-52	-0-	21	1	1660	2	N	3				126
							3	9								

NEAL, GLAYDENE										CITY: FREESTONE						
WELL #: 6 RRCID -> 194641										COMPL. DATE 04/24/2003						
TOTAL DEPTH 12000										PERF.10640 - 10862						
12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	26	1	1972	2	N	-0-				172
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	26	1	2075	2	N	-0-				172
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				172
03		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-				172
04		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-				172
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	23	1	1811	2	N	-0-				172

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	6	1	469	2	N	-0-			8
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	6	1	482	2	N	-0-			8
02	464 N	418	-0-	-46	-0-	418	2			N	-0-			8
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			8
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-			8
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	6	1	438	2	N	-0-			8

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

12	589 N	522	-0-	-67	-0-	7	1	515	2	N	-0-			200
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	6	1	472	2	N	-0-			200
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407	2			N	-0-	1	1	199
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-			199
04	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-			199
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	4	1	319	2	N	-0-			199

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	261 N	233	-0-	-28	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714			
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-		
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	N	-0-		-0-		
02	116 N	115	-0-	-1	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-		-0-		
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-		-0-		
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-		-0-		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568	
12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809 2	N	-0-		-0-		
01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 2	N	-0-		-0-		
02	319 N	244	-0-	-75	B	-0-	244 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2	N	-0-		-0-		
04	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	N	-0-		-0-		
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2	N	-0-		-0-		

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (ATOKA 2) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK			65280 005 NON-ASSOCIATED 100345			CAPACITY			CNTY: TARRANT							
WELL #: E 1 C			RRCID -> 196384			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000							
M	O	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
12	SWR	10	992	-0-	992	10768	992 2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	989	-0-	989	11757	989 2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	895	-0-	895	12652	895 2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	1000	-0-	1000	13652	1000 2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	964	-0-	964	14616	964 2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	962	-0-	962	15578	962 2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK			WELL #: D 1			RRCID -> 196385			COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C			RRCID -> 253917			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK			WELL #: F 4-C			RRCID -> 254057			COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621				
12	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C			RRCID -> 254286			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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 #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

12		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02		377 N	337	-0-	-40	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT						-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-						-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-						-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-						-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-						-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-						-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-						-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

12	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2		N	-0-						-0-
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2		N	-0-						-0-
02	754	N	695	-0-	-59	-0-	695	2		N	-0-						-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-						-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-						-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-						-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-						-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-						-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-						-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-						-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-						-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-						-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	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 #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568		
12	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2	N	-0-	-0-
02	957 N	846	-0-	-111	-0-	846	2	N	-0-	-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE								BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 1			RRCID -> 192853			COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 1 C			RRCID -> 196388			COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: F 1			RRCID -> 198871			COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID -> 199717			COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: C 2-C			RRCID -> 253907			COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C			RRCID -> 253916			COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	O	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
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-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591										
12		930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01		930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02		870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03		922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04		890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05		920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556										
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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										
12		868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01		945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02		770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03		817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04		779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05		911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A										
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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										
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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. (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
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
12	682 N	7	-0-	-675	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	522 N	8	-0-	-514	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345											
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374					
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502					
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: Q 1		RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060		INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9889 X	9495	-0-	-394	-0-	1473	1	8013	2	N	8	13	1		8
01	9889 X	7737	-0-	-2152	-0-	1377	1	6354	2	N	5	6	1		7
02	9541 X	7917	-0-	-1624	-0-	1297	1	6616	2	N	4	7	1		4
03	10199 X	7178	-0-	-3021	-0-	1291	1	5873	2	N	13				17
04	9870 X	7548	-0-	-2322	-0-	1400	1	6140	2	N	7	13	1		11
05	9486 X	7585	-0-	-1901	-0-	1462	1	6116	2	N	6				17

MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682					
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	40	1	1155	2	N	-0-				50
01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	42	1	1174	2	N	-0-				50
02	1131 N	1125	-0-	-6	-0-	39	1	1086	2	N	-0-				50
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	N	-0-				50
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	2	N	-0-				50
05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	43	1	1109	2	N	-0-				50

MCFARLAND		WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5750 - 5820					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

MCFARLAND		WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5273 - 5777					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		N	-0-		-0-
01		4402 X	3936	-0-	-466	-0-	3936 2		N	-0-		-0-
02		4118 X	4041	-0-	-77	-0-	4041 2		N	-0-		-0-
03		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
04		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-		-0-
05		4402 X	4097	-0-	-305	-0-	4097 2		N	-0-		-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833												
12		8339 X	6256	-0-	-2083	-0-	6256 2		N	-0-		-0-
01		8618 X	5943	-0-	-2675	-0-	5943 2		N	-0-		-0-
02		8062 X	5366	-0-	-2696	-0-	5366 2		N	-0-		-0-
03		7068 X	5306	-0-	-1762	-0-	5306 2		N	-0-		-0-
04		6330 X	5074	-0-	-1256	-0-	5074 2		N	-0-		-0-
05		6262 X	5043	-0-	-1219	-0-	5043 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												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		1209 N	959	-0-	-250	-0-	959 2		N	-0-		-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
02		899 N	623	-0-	-276	-0-	623 2		N	-0-		-0-
03		961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2		N	-0-		-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220												
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-		-0-
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	922	-0-	-380	-0-	922 2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1124 2	N	-0-			-0-
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205 2	N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
12		2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1457	-0-	-620	-0-	1457 2	N	-0-			-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1727 2	N	-0-			-0-
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
05		1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 2	N	-0-			-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												
12		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2	Y	-0-			-0-
02		696 N	680	-0-	-16	-0-	680 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	559	-0-	-185	-0-	559 2	Y	-0-			-0-
04		690 N	539	-0-	-151	-0-	539 2	Y	-0-			-0-
05		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2	Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870												
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1212	-0-	-245	-0-	1212 2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
05		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-

OLIVER 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	292004	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162 - 3182	
12		4898 X	4168	-0-	-730	-0-	4168	2	N	-0-		-0-
01		5084 X	4003	-0-	-1081	-0-	4003	2	N	-0-		-0-
02		4756 X	3780	-0-	-976	-0-	3780	2	N	-0-		-0-
03		4433 X	3916	-0-	-517	-0-	3916	2	N	-0-		-0-
04		4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681	2	N	-0-		-0-
05		4154 X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2	N	-0-		-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		WELL #: L 1 C		RRCID ->	192859	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 3394 - 5374
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		11
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		11
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		11
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		11
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		11
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		11

ALLISTON		WELL #:		2	RRCID ->	194048	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3610 - 3622	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID ->	196355	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3280 - 3610		
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
01		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
02		1392 N	1360	-0-	-32	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID ->	196632	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3520 - 5466		
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
04		570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2	N	-0-		-0-
05		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420				
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	- 3270		
M	O	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: T 1	RRCID -> 196637	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 3420	- 5426		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: L 7	RRCID -> 232257	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3310	- 3610		
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142 2		N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: L 11	RRCID -> 232333	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3372	- 3630		
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 232334	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3320	- 3340		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-		-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: A 4	RRCID -> 233049	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3212	- 3488		
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	710 2		N	-0-		-0-
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2		N	-0-		-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2		N	-0-		-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2	N	-0-	-0-	-0-
02	928 N	760	-0-	-168	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132			
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D									
12	5456 X	4709	-0-	-747	-0-	4709	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	4531	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4669 X	4254	-0-	-415	-0-	4254	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4929 X	4374	-0-	-555	-0-	4374	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	4156	-0-	-524	-0-	4156	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	4152	-0-	-560	-0-	4152	2	N	-0-	-0-	-0-

360 MINING, INC.		953494		RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154			
WALKING 'T'		WELL #: 3									
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.// 65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC.		298913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462				
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-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				
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)			67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.			100710									
BAKER GAS UNIT			WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392			
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	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIMS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLETHA (PETTIT)			67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.			100710									
MASON, LULA			WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496			
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	911 3	3 9	Y	3			8
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017 3	6 9	Y	5			13
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188 3	8 9	Y	7			20
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1844 3	8 9	Y	7			27
*04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762 3	8 9	Y	7			34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
MASON, LULA			WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
FOWLER 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 295567	COMPL. DATE 08/27/2022	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 7261	- 7344				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 7291	- 7462				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	1	-0-	1	14	14	1 2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13	14	14	13 2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	41	55	55	41 2		Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 7440				
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
*01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412 2		Y	-0-			-0-
*02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519 2		Y	-0-			-0-
*03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2457 2		Y	-0-			-0-
*04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-			-0-
05	2666 N	2442	-0-	-224	-0-	-0-	2442 2		Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7317	- 7468				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	56	-0-	56	57	57	56 2		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	16	-0-	16	73	73	16 2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73	73			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	82	82	9 2		Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.				100710									
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 110088	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6848	- 6854				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 6758	- 6763				
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #:	1 T	RRCID ->	015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	6664 - 6736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SIMS, COLLIE				WELL #:	3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 6726
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.				100710									
MASON, LULA				WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 8956
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-			1	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-			1	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			1	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-			1	
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	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
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-			3	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			3	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			3	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			3	
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
HENDESON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-	-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	-0-	
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	3	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	3	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	3	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	3	
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	3	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	3	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	3	
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576			
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409 3	2 9	Y	2	14	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	14	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-	14	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	Y	1	15	
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	Y	1	16	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16	

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840			
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	791 3	1 9	Y	1	24	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-	24	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	24	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-	24	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	24	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-	

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038			
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	888 3	4 9	Y	4	22	
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1050 3	3 9	Y	3	25	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 3	1 9	Y	1	26	
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997 3	2 9	Y	2	28	
*04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2392 3	2 9	Y	2	30	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30	

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	3	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	3	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-	3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
12	3100 N	270	-0-	-2830	6092	270 3		Y	-0-	59	
01	3100 N	69	-0-	-3031	3061	69 3		Y	-0-	59	
02	2900 N	35	-0-	-2865	196	35 3		Y	-0-	59	
03	219 N	23	-0-	-196	-0-	23 3		Y	-0-	59	
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	59	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59	

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732			
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	21	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	21	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	21	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	21	
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	21	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21	

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918			
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-	1	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	1	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	1	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	1	
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710							
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814 3	1 9	Y	13
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 3	1 9	Y	14
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 3	1 9	Y	15
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 3	1 9	Y	16
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 3	1 9	Y	17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	17

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	Y	62
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 3	1 9	Y	63
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 3	1 9	Y	64
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	64
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	64

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
12	3100 N	3521	-0-	421	421	3519	3	2	9	Y	19
01	2747 N	2326	-0-	-421	-0-	2325	3	1	9	Y	20
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	3	1	9	Y	21
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	3	1	9	Y	22
*04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1358	3	1	9	Y	23
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		23

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	5
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401			
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		2
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		2
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357		
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	Y	1	9
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	9
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	9
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-	9
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	1
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	1
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	1
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710												
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT			1

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608					
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	Y	2			3
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2			5
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2			7
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1			8
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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					
12	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1008	3	4	9	Y	4			30
01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	Y	5			35
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2265	3	4	9	Y	4			39
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	3	6	9	Y	5			44
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	9	Y	3			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992					
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			2
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			2
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			2
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			2
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 250606		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803					
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #: 4												
12	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	744	1	2822	2	N	-0-			165
01	3627 X	2829	-0-	-798	-0-	698	1	2131	2	N	-0-			165
02	3393 X	1817	-0-	-1576	-0-	609	1	1208	2	N	-0-			165
03	3565 X	3275	-0-	-290	-0-	717	1	2558	2	N	-0-			165
04	3450 X	2466	-0-	-984	-0-	661	1	1805	2	N	-0-			165
05	3565 X	2256	-0-	-1309	-0-	546	1	1710	2	N	-0-			165

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	359 1	6669 2	N	-0-	-0-
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	350 1	6048 2	N	-0-	-0-
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	297 1	5979 2	N	-0-	-0-
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	309 1	6353 2	N	-0-	-0-
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	288 1	5900 2	N	-0-	-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	256 1	5264 2	N	-0-	-0-

J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562		
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	70 1	1297 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	919	-0-	-321	-0-	50 1	869 2	N	-0-	-0-
02	1189 N	1114	-0-	-75	-0-	53 1	1061 2	N	-0-	-0-
03	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	54 1	1108 2	N	-0-	-0-
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	36 1	727 2	N	-0-	-0-
05	1178 N	842	-0-	-336	-0-	39 1	803 2	N	-0-	-0-

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538		
12	5642 X	5389	-0-	-253	-0-	305 1	5084 2	Y	-0-	-0-
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	352 1	5551 2	Y	-0-	-0-
02	4930 X	3597	-0-	-1333	-0-	198 1	3399 2	Y	-0-	-0-
03	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	264 1	4784 2	Y	-0-	-0-
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	269 1	4884 2	Y	41	13 1 28
05	5270 X	4441	-0-	-829	-0-	234 1	4175 2	Y	29	15 1 42
						32 9				

L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504		
12	3379 X	2949	-0-	-430	-0-	713 1	2236 2	N	-0-	-0-
01	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	666 1	2028 2	N	-0-	-0-
02	2900 X	1563	-0-	-1337	-0-	587 1	976 2	N	-0-	-0-
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	708 1	2580 2	N	-0-	-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	701 1	2626 2	N	4	1 1 3
05	2945 X	991	-0-	-1954	-0-	299 1	689 2	N	3	2 1 4
						3 9				

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344		
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	68 1	1261 2	N	-0-	2
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	64 1	1100 2	N	-0-	2
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	59 1	1186 2	N	-0-	2
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58 1	1201 2	N	-0-	2
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49 1	1009 2	N	1	3
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	65 1	1342 2	N	1	2 1 2
						1 9				
						1 9				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970		
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626		
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-		10
*01	3100 N	3581	-0-	481	481	3557	2	24 9	Y	22	32 7	-0-
*02	2900 N	3061	-0-	161	642	3061	2		Y	-0-		-0-
*03	2692 N	2050	-0-	-642	-0-	2050	2		Y	-0-		-0-
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-		-0-
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706		
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		38
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-	38 7	-0-
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-		-0-
*03	3100 N	8560	-0-	5460	5460	8560	2		Y	-0-		-0-
*04	3000 N	7922	-0-	4922	10382	7922	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	6553	-0-	3453	13835	6553	2		Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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		
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-		4
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	4 7	-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-		-0-
*03	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-		-0-

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990		
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200 2	N	-0-		-0-
01	558 N	115	-0-	-443	-0-	115	2		N	-0-		-0-
02	464 N	340	-0-	-124	-0-	340	2		N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2		N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6896 - 6980	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356								
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7752 - 7927	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7701 - 7810	
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2		N	-0-		-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7657 - 7765	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-		-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2		N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167								
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7748	
12	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	1091	2	3 9	Y	3		125
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3 9	Y	3		128
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6 9	Y	5		133
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2049	2	10 9	Y	9		142
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-		142
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	2		Y	-0-		142

SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024												

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SPENCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 10398 - 10705			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SPENCE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498			
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 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			
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMPSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356											
ROBERTS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6738 - 6746			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019													

COX-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6746 - 6754			
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
03		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2		N	-0-			-0-
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356							
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		140
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	140 7	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015550	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103 7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22											

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769		
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741		
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID -> 282911	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936									
BALL, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			102
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			102
02	87 N	41	-0-	-46	-0-	41 3	N	-0-			102
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			102
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			102
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			102

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936									
HOWELL, W. Y.		WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	2728 X	2219	-0-	-509	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
01	2728 X	1745	-0-	-983	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
02	2407 N	1187	-0-	-1220	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-			-0-
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240	
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3	N	-0-			-0-
01	3286 X	1931	-0-	-1355	-0-	1931 3	N	-0-			-0-
02	3074 X	1548	-0-	-1526	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3	N	-0-			-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3	N	-0-			-0-
05	3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392 3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363	
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-			-0-
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-			-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 3	N	-0-			-0-
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37 3	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-

 OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	3		N	-0-			-0-
01	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	928 N	924	-0-	-4	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	3		N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024

 OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1178	-0-	-11	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	957	-0-	-314	-0-	957	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

12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726	3		N	-0-			-0-

 OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

 OGU (MC & SUGGETT-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
01	899 N	716	-0-	-183	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	899 N	501	-0-	-398	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	690 N	499	-0-	-191	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587 3	N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080		
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		-0-
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	348 N	8	-0-	-340	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955		
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
12	1829 N	1369	-0-	-460	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1180	-0-	-587	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1084	-0-	-337	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550 - 11848			
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-			-0-
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
02	2987 X	2035	-0-	-952	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
03	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2895	3			N	-0-			-0-
04	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
05	3193 X	2530	-0-	-663	-0-	2530	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002			
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	0 X	-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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 CLEAR BROOKE RANCHES, LLC //CONT.// 159376
 HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

XTO ENERGY INC. 945936
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			12
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			12
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			12
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			12
05	62 N	2	-0-	-60	-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

12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	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

12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	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

12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8850	- 8914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9020	- 9178	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	- 8831	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8545	- 8633	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8390	- 9105	
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			-0-
01	1054 N	906	-0-	-148	-0-	906 3			-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3			-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 8551	- 8645	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT				67416 498 121212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
				WELL #: 1	RRCID -> 038757	COMPL. DATE 03/09/1966	TOTAL DEPTH 8964	PERF. 8777	- 8964				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12		610 N	610	-0-	-0-	590 2	20 9	N	18			217	
01		537 N	537	-0-	-0-	530 2	7 9	N	6			223	
02		552 N	552	-0-	-0-	544 2	8 9	N	7			230	
03		506 N	506	-0-	-0-	500 2	6 9	N	5			235	
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	N	-0-			235	
05		465 N	392	-0-	-73	-0-	391 2	1 9	N			236	

CLEAR BROOKE RANCHES, LLC HEARNE, BEN, ET AL				159376	1 C	RRCID -> 035126	COMPL. DATE 08/26/1964	TOTAL DEPTH 9564	PERF. N/A				
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-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ELLS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.				248895	1	RRCID -> 015566	COMPL. DATE 06/13/1947	TOTAL DEPTH 9439	PERF. 8770	- 8792			
12		310 N	79	-0-	-231	79 2		N	-0-			236	
01		107 N	107	-0-	-0-	106 2	1 9	N	1			237	
02		197 N	197	-0-	-0-	195 2	2 9	N	2			239	
03		310 N	310	-0-	-0-	307 2	3 9	N	3			242	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	N	-0-			242	
05		217 N	98	-0-	-119	-0-	97 2	1 9	N			243	

XTO ENERGY INC. OGU (ALLYN, C. H. -1)				945936	1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE 01/30/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7850	- 7978			
12		583 N	583	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-	
01		537 N	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-	
02		406 N	276	-0-	-130	276 3		N	-0-			-0-	
03		556 N	556	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-	
04		505 N	505	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-	
05		310 N	207	-0-	-103	207 3		N	-0-			-0-	

OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #: 2	RRCID -> 015568	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 8222	- 8426				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	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				
12		403 N	403	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-	
01		212 N	212	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-	
02		374 N	374	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-	
03		419 N	419	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-	
04		422 N	422	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-	
05		379 N	379	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

		//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
		//CONT.// 945936													
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8754 - 8765				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8559 - 8764				
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8764 - 8858				
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8574 - 8582				
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8820 - 8838				
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8815 - 8827				
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8730 - 8826				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	522 N	240	-0-	-282	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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							
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					12
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					12
02	232 N	140	-0-	-92	-0-	140	3			Y	-0-					12
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					12
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					12
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12

HEARNE, BEN				WELL #: 2	RRCID -> 015583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN				WELL #: 3	RRCID -> 015584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)				WELL #: 16	RRCID -> 015587	COMPL. DATE 08/17/1942	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8559	-	8653					
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858											-	8858		
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494											-	8494		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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											-	8798		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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											-	8768		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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											-	8736		
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781											-	8781		
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989											-	7989		
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887	3			N	-0-			-0-
02	1131 N	1041	-0-	-90	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167				
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	841 N	672	-0-	-169	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	713 N	386	-0-	-327	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 945936		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 8680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	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				
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696				
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780				
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	116 N	55	-0-	-61	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. DODSON, ROY		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		//CONT.// 945936										
		WELL #: 1	RRCID -> 030817	COMPL. DATE 05/13/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			195
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			195
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			195
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			195
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			195
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			195

OGU (INGRAM, M. W. -1)				WELL #: 43	RRCID -> 033640	COMPL. DATE 04/25/2013	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 7915 - 8178				
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #: 44	RRCID -> 041658	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 10389	PERF. 7762 - 7970				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, R. F.				WELL #: 1	RRCID -> 042220	COMPL. DATE 12/22/1971	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 9524 - 9548				
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			1
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			1
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3		Y	-0-			1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			1
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942					
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			25
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			25
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-			25
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-			25
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3		Y	-0-			25
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			25
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820					
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 7995				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8022 - 8258				
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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/11/2024														

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295				
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8125 - 8336				
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
01	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
02	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 8064				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, S. J. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 8730				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-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		
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-			-0-
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-			-0-
02		203 N	179	-0-	-24	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 8386 - 8596		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12		713 N	608	-0-	-105	-0-	608 3	N	-0-			-0-
01		713 N	668	-0-	-45	-0-	668 3	N	-0-			-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
05		713 N	409	-0-	-304	-0-	409 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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

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
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-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024																	

 OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

12		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05		3100 N	3157	-0-	57	57	3157	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

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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		1333 N	1058	-0-	-275	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02		1073 N	1049	-0-	-24	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	4017	-0-	917	917	4017 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3534	-0-	634	1551	3534 3		N	-0-			-0-
03	4261 X	2710	-0-	-1551	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-

 OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-			-0-

 OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-

 TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-

 OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952				
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432				
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
04		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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				
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

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

12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-

 OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
		//CONT.//		945936								
		OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

		OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316		
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

		OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271		
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

		OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368		
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

		OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394		
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

		OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600		
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

		OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314		
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504			
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-		-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034			
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 3		N	-0-		-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (INGRAM, M. W. 3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	744 N	130	-0-	-614	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	390 N	74	-0-	-316	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	558 N	84	-0-	-474	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																
12	1116 N	676	-0-	-440	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	620	-0-	-651	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	505	-0-	-597	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184								
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

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

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05	14B2	EXT	-0-	-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

12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3		N	-0-	-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3		N	-0-	-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-	-0-
03	4867	X	3778	-0-	-1089	-0-	3778	3		N	-0-	-0-
04	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	4273	3		N	-0-	-0-
05	4867	X	1635	-0-	-3232	-0-	1635	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

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-	-0-
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3		N	-0-	-0-
02	522	N	348	-0-	-174	-0-	348	3		N	-0-	-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3		N	-0-	-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			-0-
02	1131 N	1111	-0-	-20	-0-	1111	3			-0-
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			-0-
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635		
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			-0-
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3			-0-
02	928 N	837	-0-	-91	-0-	837	3			-0-
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	3			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			-0-
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861		
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			-0-
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230		
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376		
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU	(TULLOS, J.W. B-2)	WELL #:	37	RRCID ->	031401	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	9994 - 9996	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU	(SAYLORS, M. B-2)	WELL #:	29 L	RRCID ->	031403	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8306 - 9675	
12	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1172	-0-	-409	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1419	-0-	-118	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	488	-0-	-652	-0-	488	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3	N	-0-			-0-

OGU	(CORLEY, C. W. B-1)	WELL #:	42	RRCID ->	032536	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	8133 - 10136	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3	N	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	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	
12	3441 X	2533	-0-	-908	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	1077	-0-	-2364	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-			-0-
03	3441 X	737	-0-	-2704	-0-	737	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
05	3441 X	52	-0-	-3389	-0-	52	3	N	-0-			-0-

OGU	(INGRAM, M.W. -1)	WELL #:	43	RRCID ->	033875	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	7915 - 10080	
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3	N	-0-			-0-
01	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3	N	-0-			-0-
02	3799 X	2555	-0-	-1244	-0-	2555	3	N	-0-			-0-
03	4061 X	3510	-0-	-551	-0-	3510	3	N	-0-			-0-
04	3930 X	3491	-0-	-439	-0-	3491	3	N	-0-			-0-
05	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	3749	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	
12	3100 N	2974	-0-	-126	477	2974	3	N	-0-			-0-
01	2378 X	1901	-0-	-477	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-			-0-
04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
05	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	1687	3	N	-0-			-0-

OGU	(MAGERS, THEO -1)	WELL #:	82	RRCID ->	035171	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3100	N	2022	-0-	-1078	2126	2022 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3100	N	2163	-0-	-937	1189	2163 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2900	N	1795	-0-	-1105	84	1795 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2291	N	2207	-0-	-84	-0-	2207 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A				
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976				
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
12	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	2510 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	2118 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2494	X	1889	-0-	-605	-0-	1889 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2301 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2580	X	1904	-0-	-676	-0-	1904 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2511	X	1772	-0-	-739	-0-	1772 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077				
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2572 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2639	X	2544	-0-	-95	-0-	2544 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2684 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	2624 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	1995 3	N	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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							
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3		N	-0-				-0-
01	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	3		N	-0-				-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		N	-0-				-0-
03	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	3		N	-0-				-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-				-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-				-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419							
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02	261	N	89	-0-	-172	-0-	89	3		N	-0-				-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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							
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-				-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-				-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038							
12	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3550	3		N	-0-				-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		N	-0-				-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3		N	-0-				-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3		N	-0-				-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		N	-0-				-0-
05	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	3434	3		N	-0-				-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733							
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-				-0-
01	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3		N	-0-				-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-				-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-				-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-				-0-
05	1457	N	645	-0-	-812	-0-	645	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	3147	-0-	47	306	3147 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2901	-0-	-199	107	2901 3	N	-0-		-0-
02	2784 X	2025	-0-	-759	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	2615 3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	2274 3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2024										

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788		
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933		
12	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	2429 3	N	-0-		-0-
02	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2567	-0-	-223	-0-	2567 3	N	-0-		-0-
04	2700 X	2647	-0-	-53	-0-	2647 3	N	-0-		-0-
05	2666 X	2348	-0-	-318	-0-	2348 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		
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3	N	-0-		-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455		
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
04	750 N	601	-0-	-149	-0-	601 3	N	-0-		-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-	-0-	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	-0-	
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108			
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-	
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145			
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-	-0-	
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-	-0-	
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-	
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-	-0-	
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997			
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
05	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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			
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-	-0-	
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-	-0-	
02	1827 N	1712	-0-	-115	-0-	1712	3	N	-0-	-0-	
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-	-0-	
04	1890 N	1035	-0-	-855	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250			
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-	-0-	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126								
M	O	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058								
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3		N	-0-					-0-
01	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3		N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	3		N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-					-0-
05	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300								
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-					-0-
01	1054	N	459	-0-	-595	-0-	459	3		N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	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								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
12	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3	N	-0-
01	1271 N	876	-0-	-395	-0-	876	3	N	-0-
02	1189 N	1089	-0-	-100	-0-	1089	3	N	-0-
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3	N	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3	N	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681	
12	1581 N	1166	-0-	-415	-0-	1166	3	N	-0-
01	1457 N	823	-0-	-634	-0-	823	3	N	-0-
02	1247 N	1222	-0-	-25	-0-	1222	3	N	-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-
04	810 N	256	-0-	-554	-0-	256	3	N	-0-
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3	N	-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	252 3		N	-0-	-0-
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3		N	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 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		
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 3		N	-0-	-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3		N	-0-	-0-
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 3		N	-0-	-0-
03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 3		N	-0-	-0-
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 3		N	-0-	-0-
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3		N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
12	1240 N	788	-0-	-452	-0-	788 3		N	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-	-0-
02	812 N	245	-0-	-567	-0-	245 3		N	-0-	-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 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		
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-	-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	-0-
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-	-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-	-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
12	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653 3		N	-0-	-0-
01	4278 X	2133	-0-	-2145	-0-	2133 3		N	-0-	-0-
02	4002 X	3521	-0-	-481	-0-	3521 3		N	-0-	-0-
03	3658 X	779	-0-	-2879	-0-	779 3		N	-0-	-0-
04	3540 X	517	-0-	-3023	-0-	517 3		N	-0-	-0-
05	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	3744 3		N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #:		114	RRCID ->	122967	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9267 - 9970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1578	-0-	-191	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:		116	RRCID ->	122969	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8909 - 9776
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #:		123	RRCID ->	123075	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9362 - 10239
12	3193 X	606	-0-	-2587	-0-	606	3	N	-0-			-0-
01	2449 X	1424	-0-	-1025	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1590	-0-	-701	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
03	1705 X	1690	-0-	-15	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
05	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	1516	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #:		125	RRCID ->	123080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8345 - 9666
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024												

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #:		122	RRCID ->	123081	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9285 - 10211
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3	N	-0-			-0-
02	609 N	575	-0-	-34	-0-	575	3	N	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			-0-
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #:		121 C	RRCID ->	123083	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8905 - 9142
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02	261 N	147	-0-	-114	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3	N	-0-		-0-
01	775 N	524	-0-	-251	-0-	524 3	N	-0-		-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3	N	-0-		-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
05	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 (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-

 OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OGU (LEWIS, J. H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024

 OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
01	2697 N	2324	-0-	-373	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
02	2523 N	2500	-0-	-23	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
03	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
05	2666 N	1886	-0-	-780	-0-	1886	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

12	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3		N	-0-			-0-
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-	-0-	
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3	N	-0-	-0-	
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3	N	-0-	-0-	
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3	N	-0-	-0-	
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3	N	-0-	-0-	
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3	N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3	N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
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-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867			
12	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529			
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	
05	961 N	794	-0-	-167	-0-	794	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W.Y. -5)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(6)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
12	2697 X	2470	-0-	-227	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
01	2697 X	2286	-0-	-411	-0-	2286 3	N	-0-		-0-
02	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 3	N	-0-		-0-
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173 3	N	-0-		-0-
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144 3	N	-0-		-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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		
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3	N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 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		
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3	N	-0-		-0-
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070		
12	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1215	-0-	-206	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122 3	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-		-0-	
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-	
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-		-0-	
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	12	-0-	-1476	-0-	12	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				
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		-0-	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-	
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-	

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942				
12	3224 X	1780	-0-	-1444	-0-	1780	3	N	-0-		-0-	
01	3224 X	1742	-0-	-1482	-0-	1742	3	N	-0-		-0-	
02	3016 X	1505	-0-	-1511	-0-	1505	3	N	-0-		-0-	
03	3224 X	1587	-0-	-1637	-0-	1587	3	N	-0-		-0-	
04	3120 X	1441	-0-	-1679	-0-	1441	3	N	-0-		-0-	
05	1767 X	1274	-0-	-493	-0-	1274	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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				
12	3100 N	126	-0-	-2974	-0-	7735	126	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	118	-0-	-2982	-0-	4753	118	3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	127	-0-	-2773	-0-	1980	127	3	N	-0-	-0-	
03	2127 N	147	-0-	-1980	-0-		147	3	N	-0-	-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3	N	-0-	-0-	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657			
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	2604 N	2160	-0-	-444	-0-	2160	3	N	-0-		-0-
01	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1991	3	N	-0-		-0-
02	2117 N	1944	-0-	-173	-0-	1944	3	N	-0-		-0-
03	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987	3	N	-0-		-0-
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	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			
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-		-0-
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-		-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	N	-0-		-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3	N	-0-		-0-
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-		-0-
05	1550 X	736	-0-	-814	-0-	736	3	N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470			
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	679	-0-	-468	-0-	679	3	N	-0-		-0-
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			N	-0-		-0-
03	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932	3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362			
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-		-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3	N	-0-		-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962		
12	3100 N	2673	-0-	-427	3975	2673 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2562	-0-	-538	3437	2562 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	1833	-0-	-1067	2370	1833 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2395	-0-	-705	1665	2395 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2406	-0-	-594	1071	2406 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2311	-0-	-789	282	2311 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690		
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
02	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3	N	-0-		-0-
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3	N	-0-		-0-
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3	N	-0-		-0-
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3	N	-0-		-0-
01	992 N	651	-0-	-341	-0-	651 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	807	-0-	-266	-0-	807 3	N	-0-		-0-
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3	N	-0-		-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF. 8768 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7846 - 9857	
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8456 - 9479	
12	3596	X	2164	-0-	-1432	-0-	2164	3		N	-0-	-0-
01	3596	X	1137	-0-	-2459	-0-	1137	3		N	-0-	-0-
02	3364	X	589	-0-	-2775	-0-	589	3		N	-0-	-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3		N	-0-	-0-
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3		N	-0-	-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3		N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8004 - 10071	
12	837	N	249	-0-	-588	-0-	249	3		N	-0-	-0-
01	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	3		N	-0-	-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-	-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-	-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-	-0-
05	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3		N	-0-	-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	15208	PERF.14248 - 14274	
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)															
VENTANA MIDSTREAM LLC		67890 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON						
SHARP		884518		WELL #: 101D		RRCID -> 212579		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5550 - 5650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
POTH FAMILY TRUST		220903		WELL #: 1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14710 - 15200			
12		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	102	1	9438	2	N	-0-			-0-
01		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	320	1	8462	2	N	-0-			-0-
02		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	393	1	9123	2	N	-0-			-0-
03		7874 X	7690	-0-	-184	-0-	57	1	7633	2	N	-0-			-0-
04		7620 X	5634	-0-	-1986	-0-	105	1	5529	2	N	-0-			-0-
05		7874 X	3424	-0-	-4450	-0-	57	1	3367	2	N	-0-			-0-
POTH FAMILY TRUST															
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15100 - 15567					
12		96720 X	92299	-0-	-4421	-0-	988	1	91311	2	N	-0-			-0-
01		94488 X	85934	-0-	-8554	-0-	3128	1	82806	2	N	-0-			-0-
02		88392 X	82630	-0-	-5762	-0-	3415	1	79215	2	N	-0-			-0-
03		92721 X	90196	-0-	-2525	-0-	672	1	89524	2	N	-0-			-0-
04		89310 X	85462	-0-	-3848	-0-	1590	1	83872	2	N	-0-			-0-
05		92287 X	89066	-0-	-3221	-0-	1471	1	87595	2	N	-0-			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)															
LODESTONE OPERATING, INC.		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
ROGERS GAS UNIT		100710		WELL #: 1		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436			
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT															
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9880 - 9920					
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
BETTINGER		189405		WELL #: 1		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683			
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
ETHRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	63	1	778	2	N	-0-
01	992 N	368	-0-	-624	-0-	30	1	338	2	N	-0-
02	870 N	662	-0-	-208	-0-	47	1	615	2	N	-0-
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	54	1	711	2	N	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	661	2	N	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	89	1	798	2	N	-0-

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9544 - 9676	
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	92	1	1025	2	Y	-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	Y	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	2	Y	-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	Y	-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 9499 - 9828	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9682 - 9964	
12	2959 X	1629	-0-	-1330	-0-	122	1	1507	2	Y	-0-
01	2914 X	1644	-0-	-1270	-0-	136	1	1508	2	Y	-0-
02	4930 X	1529	-0-	-3401	-0-	109	1	1420	2	Y	-0-
03	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	163	1	2168	2	Y	-0-
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	218	1	1836	2	Y	-0-
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	183	1	1696	2	Y	-0-

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9696 - 10689	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	8
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	88	1	974	2	N	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-
04	1020 N	685	-0-	-335	-0-	74	1	611	2	N	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	2	N	-0-

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 10820 - 10970	
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-
01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	127	1	1414	2	Y	-0-
02	1334 N	1301	-0-	-33	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-
03	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	99	1	1317	2	Y	-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	153	1	1287	2	Y	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	150	1	1393	2	Y	-0-

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9536 - 9553	
12	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	143	1	2652	2	Y	-0-
01	3100 X	2419	-0-	-681	-0-	132	1	2287	2	Y	-0-
02	2900 X	2260	-0-	-640	-0-	107	1	2153	2	Y	-0-
03	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	131	1	2686	2	Y	-0-
04	2790 X	2404	-0-	-386	-0-	112	1	2292	2	Y	-0-
05	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	111	1	2275	2	Y	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	92 1	1137 2	N	-0-			8
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48 1	529 2	N	-0-			8
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	65 1	844 2	N	-0-			8
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102 1	1351 2	N	-0-			8
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	106 1	884 2	N	-0-			8
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	220 1	1961 2	N	-0-			8

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162				
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	188 1	2321 2	Y	-0-			14
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	199 1	2212 2	Y	-0-			14
02	2320 N	2175	-0-	-145	-0-	155 1	2020 2	Y	-0-			14
03	2511 N	2134	-0-	-377	-0-	149 1	1985 2	Y	-0-			14
04	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	218 1	1837 2	Y	-0-			14
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	217 1	2012 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				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158				
12	2449 N	1954	-0-	-495	-0-	146 1	1808 2	N	-0-			8
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	163 1	1814 2	N	-0-			8
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	161 1	2098 2	N	-0-			8
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	195 1	2589 2	N	-0-			8
04	3000 N	3022	-0-	22	22	321 1	2701 2	N	-0-			8
05	3100 N	3373	-0-	273	295	328 1	3045 2	N	-0-			8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737				
12	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	99 1	1837 2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	1433	-0-	-334	-0-	78 1	1355 2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1281	-0-	-285	-0-	61 1	1220 2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	68 1	1390 2	Y	-0-			-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67 1	1375 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	60 1	1234 2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600				
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48 1	898 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	536	-0-	-301	-0-	29 1	507 2	Y	-0-			-0-
02	841 N	517	-0-	-324	-0-	24 1	493 2	Y	-0-			-0-
03	899 N	646	-0-	-253	-0-	30 1	616 2	Y	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 2	Y	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30 1	623 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M	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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 295028 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 7014

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
12	442	1554	-0-	1112	44559	116	1 9	1429	2	N	8		8
01	7750 N	1314	-0-	-6436	38123	107	1 9	1196	2	N	10		18
02	7250 N	932	-0-	-6318	31805	66	1 9	860	2	N	5		23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			31805									
03	7750 N	647	-0-	-7103	24702	45	1	602	2	N	-0-		23
04	7500 N	960	-0-	-6540	18162	101	1 9	849	2	N	9		32
05	7750 N	903	-0-	-6847	11315	90	1	813	2	N	-0-		32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405											
TUCKER			WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7607 - 7687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	N	-0-			8
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	25	1	275	2	N	-0-			8
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	N	-0-			8
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	2	N	-0-			8
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	156	1	1315	2	N	-0-			8
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	148	1	1375	2	N	-0-			8

TUCKER			WELL #:	7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7868 - 7913		
12	6324 X	6291	-0-	-33	-0-	471	1	5820	2	Y	-0-			6
01	6789 X	5808	-0-	-981	-0-	479	1	5329	2	Y	-0-			6
02	5510 X	5219	-0-	-291	-0-	373	1	4846	2	Y	-0-			6
03	5890 X	5160	-0-	-730	-0-	361	1	4799	2	Y	-0-			6
04	5700 X	4964	-0-	-736	-0-	527	1	4437	2	Y	-0-			6
05	5890 X	5300	-0-	-590	-0-	515	1	4785	2	Y	-0-			6

HILL, LAURA			WELL #:	4	RRCID ->	171099	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	7591 - 7596		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTINGER			WELL #:	1	RRCID ->	174204	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	7552 - 7963		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

PHILLIPS			WELL #:	1	RRCID ->	174207	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSE, M.			WELL #:	2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	7640 - 7456		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	3162 X	1040	-0-	-2122	-0-	480	1	560	2	N	-0-			36
01	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	558	1	1646	2	N	-0-			36
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	515	1	1008	2	N	-0-			36
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	582	1	1749	2	N	-0-			36
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	579	1	1590	2	N	-0-			36
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	664	1	1828	2	N	-0-			36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
RENPROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RENPROE, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	146	1	2700	2	N	-0-					-0-
01	2728 X	2485	-0-	-243	-0-	136	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	2668 X	2264	-0-	-404	-0-	107	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	113	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2360	-0-	-400	-0-	110	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	117	1	2411	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
12	4216 X	2277	-0-	-1939	-0-	673	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	968	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	896	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	4244	-0-	-251	-0-	927	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3482	-0-	-868	-0-	863	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	2129	-0-	-2397	-0-	613	1	1516	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815								
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/20/2022			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2232 N	1571	-0-	-661	-0-	374 1	1197 2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1582	-0-	-464	-0-	515 1	1067 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	479 1	1064 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	514 1	959 2		N	-0-			-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	504 1	1063 2		N	1			1
05	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	415 1	1083 2		N	1	1 1		1
						1 9							
						1 9							
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474				
12	2583 N	2457	-0-	-126	-0-	126 1	2331 2		N	-0-			30
01	2449 N	2178	-0-	-271	-0-	119 1	2059 2		N	-0-			30
02	2494 N	1984	-0-	-510	-0-	94 1	1890 2		N	-0-			30
03	2449 N	1815	-0-	-634	-0-	84 1	1731 2		N	-0-			30
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	100 1	2040 2		N	-0-			30
05	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	96 1	1971 2		N	-0-			30
ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289				
12	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	860 1	7283 2		N	-0-			-0-
01	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	867 1	6979 2		N	-0-			-0-
02	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	740 1	6097 2		N	-0-			-0-
03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	767 1	6562 2		N	-0-			-0-
04	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	788 1	7005 2		N	38	13 1		25
05	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	797 1	6934 2		N	32	15 1		42
						42 9							
						35 9							
MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520				
12	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	90 1	1661 2		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1574	-0-	-348	-0-	86 1	1488 2		Y	-0-			-0-
02	1682 N	1414	-0-	-268	-0-	67 1	1347 2		Y	-0-			-0-
03	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	67 1	1368 2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	59 1	1202 2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	69 1	1418 2		Y	-0-			-0-
MAGGIE B. BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 294442		COMPL. DATE 10/28/2022			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429				
12	28489 X	8196	-0-	-20293	-0-	419 1	7777 2		N	-0-			-0-
01	24893 X	12017	-0-	-12876	-0-	657 1	11360 2		N	-0-			-0-
02	19314 X	13386	-0-	-5928	-0-	633 1	12753 2		N	-0-			-0-
03	20646 X	258	-0-	-20388	-0-	12 1	246 2		N	-0-			-0-
04	11640 X	25	-0-	-11615	-0-	1 1	24 2		N	-0-			-0-
05	14322 X	14	-0-	-14308	-0-	1 1	13 2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10925 - 11161

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
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559

12	6510 X	5950	-0-	-560	-0-	304	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	5698	-0-	-626	-0-	311	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	5916 X	4958	-0-	-958	-0-	235	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	6324 X	5337	-0-	-987	-0-	248	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	4164	-0-	-1956	-0-	194	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	5952 X	4540	-0-	-1412	-0-	210	1	4330	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 295263 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453

12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	154					372
01	4123 X	3334	-0-	-789	-0-	169	9	175	1	N	128	181	1			319
02	3857 X	2797	-0-	-1060	-0-	141	9	126	1	N	113	113	1			319
03	4123 X	2071	-0-	-2052	-0-	124	9	93	1	N	53					372
04	3990 X	2294	-0-	-1696	-0-	58	9	107	1	N	-0-					372
05	4123 X	3263	-0-	-860	-0-	151	1	2187	2	N	-0-					372

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

12	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					133
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					133
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					133
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					133
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					133
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					133

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167										
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476										
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
VISTA RESOURCES LLC 100139										
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156										
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	112
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	112
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	2			112
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			112
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			112
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			112

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139														
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	N	-0-			87
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-			87
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	498	2			N	-0-			87
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	457	2			N	-0-			87
04	780 N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-			87
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552														
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-			8
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	N	-0-			8
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			8
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			8
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-			8
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			8

LODESTONE OPERATING, INC. JOBE 100710 WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC CARLTON GAS UNIT 186717 WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009														
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			10
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			10
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	141	-0-	141	241	141	2			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	191	-0-	191	432	191	2			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	282	-0-	282	714	282	2			Y	-0-			10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	5			109
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	6				Y	-0-			109
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	1041	2	42	9	Y	38			147
*03	DLQ G-10	1487	-0-	1487	2570	1462	2	25	9	Y	23			170
04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	4575	1980	2	25	9	Y	23	181	1	12
05	DLQ G-10	647	-0-	647	5222	614	2	33	9	Y	30			42

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	496 N	208	-0-	-288	-0-	10	1	198	2	N	-0-		13
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		13
02	406 N	58	-0-	-348	-0-	58	2			N	-0-		13
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-		13
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		13
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		13
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087													
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	19	1	367	2	Y	15		136
						17	9						
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		136
02	DLQ G-10	456	-0-	456	-0-	456	2	120	9	Y	109		245
*03	DLQ G-10	582	-0-	582	-0-	1038	2	472	2	Y	100	174 1	171
04	DLQ G-10	755	-0-	755	-0-	1793	2	639	2	Y	105	181 1	95
05	DLQ G-10	299	-0-	299	-0-	2092	2	236	2	Y	57		152
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016													
12	837 N	582	-0-	-255	-0-	28	1	552	2	Y	2		51
						2	9						
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		51
02	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	318	2			Y	-0-		51
03	DLQ G-10	447	-0-	447	-0-	765	2			Y	-0-		51
04	DLQ G-10	605	-0-	605	-0-	1370	2			Y	-0-		51
05	DLQ G-10	815	-0-	815	-0-	2185	2			Y	-0-		51
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906													
12	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	26	1	517	2	N	15		164
						17	9						
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		164
02	1218 N	571	-0-	-647	-0-	510	2	61	9	N	55		219
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	716	2	66	9	N	60	187 1	92
*04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	970	2	61	9	N	55		147
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1046	2	63	9	N	57	174 1	30
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853													
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		11
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		11
02	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	39	2			Y	-0-		11
03	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	93	2			Y	-0-		11
04	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	167	2			Y	-0-		11
05	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	251	2			Y	-0-		11
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054													
12	1116 N	639	-0-	-477	-0-	31	1	608	2	Y	-0-		29
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		29
02	DLQ G-10	475	-0-	475	-0-	475	2			Y	-0-		29
03	DLQ G-10	668	-0-	668	-0-	1143	2			Y	-0-		29
04	DLQ G-10	904	-0-	904	-0-	2047	2			Y	-0-		29
05	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	2822	2			Y	-0-		29

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007										TOTAL DEPTH	PERF. 9645 - 11324			
M	O	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10878 - 10888			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	PERF. 9750 - 10900			
12	527	N	322	-0-	-205	-0-	15	1	301	2	Y	5		43
							6	9						
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		43
02	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-		43
03	DLQ	G-10	129	-0-	129	221	129	2			Y	-0-		43
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	396	175	2			Y	-0-		43
05	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	3011	2615	2			Y	-0-		43

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013										TOTAL DEPTH	PERF.10826 - 10834			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968										TOTAL DEPTH	PERF.11329 - 11349			
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-		-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-		-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-		-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH	PERF.11212 - 11619			
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	84	1	1557	2	N	-0-		-0-
01	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	79	1	1363	2	N	-0-		-0-
02	1363	N	1193	-0-	-170	-0-	56	1	1137	2	N	-0-		-0-
03	1643	N	957	-0-	-686	-0-	44	1	913	2	N	-0-		-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	76	1	1563	2	N	-0-		-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969												TOTAL DEPTH	11231	PERF.11039 - 11154
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	140 1	2592 2	N	-0-			-0-		
01	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	146 1	2526 2	N	-0-			-0-		
02	2668 X	2291	-0-	-377	-0-	108 1	2183 2	N	-0-			-0-		
03	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	110 1	2271 2	N	-0-			-0-		
04	2640 X	2229	-0-	-411	-0-	104 1	2125 2	N	-0-			-0-		
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	120 1	2461 2	N	-0-			-0-		

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969												TOTAL DEPTH	11204	PERF.10935 - 11125
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-			-0-		
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	287 2	N	-0-			-0-		
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	13 1	268 2	N	-0-			-0-		
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	N	-0-			-0-		
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	14 1	282 2	N	-0-			-0-		
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	-0-			-0-		

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970												TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	53 1	985 2	N	-0-			-0-		
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	50 1	871 2	N	-0-			-0-		
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	40 1	815 2	N	-0-			-0-		
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	765 2	N	-0-			-0-		
04	720 N	509	-0-	-211	-0-	24 1	485 2	N	-0-			-0-		
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	825 2	N	-0-			-0-		

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003												TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	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
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-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	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
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31 1	577 2	Y	-0-			-0-		
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 2	Y	-0-			-0-		
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	24 1	487 2	Y	-0-			-0-		
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	26 1	526 2	Y	-0-			-0-		
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	25 1	506 2	Y	-0-			-0-		
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	25 1	509 2	Y	-0-			-0-		

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022												TOTAL DEPTH	11569	PERF.10312 - 10386
12	2759 X	2191	-0-	-568	-0-	112 1	2079 2	Y	-0-			-0-		
01	3658 X	1856	-0-	-1802	-0-	101 1	1755 2	Y	-0-			-0-		
02	2378 X	31	-0-	-2347	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-		
03	2542 X	252	-0-	-2290	-0-	12 1	240 2	Y	-0-			-0-		
04	2460 X	2068	-0-	-392	-0-	96 1	1972 2	Y	-0-			-0-		
05	2201 X	2199	-0-	-2	-0-	102 1	2097 2	Y	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978												TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231	- 11414
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1829 N	1408	-0-	-421	-0-	72	1	1336	2	N	-0-			-0-	
01	1581 N	1078	-0-	-503	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			-0-	
02	1421 N	987	-0-	-434	-0-	47	1	940	2	N	-0-			-0-	
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1376	2	N	-0-			-0-	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	N	-0-			-0-	
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-			-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979												TOTAL DEPTH	11199	PERF.10996	- 11108
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	41	1	769	2	N	-0-			-0-	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	-0-			-0-	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	-0-			-0-	
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	37	1	764	2	N	-0-			-0-	
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	38	1	770	2	N	-0-			-0-	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-			-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978												TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676	- 10684
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	112	96	1	57	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	78	78	1	57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	88	1	46	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	80	1	35	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	3	26	1	12	
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3	9	17	1	Y	10	11	1	11	
						11	9								

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979												TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368	- 11526
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-			-0-	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-			-0-	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-			-0-	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-			-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-			-0-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979												TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285	- 11497
12	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	85	1	1579	2	N	-0-			-0-	
01	1705 N	1507	-0-	-198	-0-	82	1	1425	2	N	-0-			-0-	
02	1537 N	1328	-0-	-209	-0-	63	1	1265	2	N	-0-			-0-	
03	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	70	1	1449	2	N	-0-			-0-	
04	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	66	1	1344	2	N	-0-			-0-	
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	2	N	-0-			-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980												TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568	- 4928
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2170 N	1473	-0-	-697	-0-	75	1	1398	2	N	-0-			-0-
01		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	124	1	2139	2	N	-0-			-0-
02		2030 X	1542	-0-	-488	-0-	73	1	1469	2	N	-0-			-0-
03		2170 X	1957	-0-	-213	-0-	91	1	1866	2	N	-0-			-0-
04		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	102	1	2090	2	N	-0-			-0-
05		2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	54	1	1105	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912															
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-			-0-
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	2	Y	-0-			-0-
02		1189 N	1172	-0-	-17	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1165	-0-	-65	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1043	-0-	-197	-0-	48	1	995	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-			-0-
01		558 N	475	-0-	-83	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
02		551 N	458	-0-	-93	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
03		589 N	354	-0-	-235	-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980															TOTAL DEPTH	11465	PERF.11167	-	11373
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		806 N	712	-0-	-94	-0-		36	1	676	2	N	-0-			-0-			
01		744 N	679	-0-	-65	-0-		37	1	642	2	N	-0-			-0-			
02		667 N	637	-0-	-30	-0-		30	1	607	2	N	-0-			-0-			
03		713 N	678	-0-	-35	-0-		31	1	647	2	N	-0-			-0-			
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-		31	1	644	2	N	-0-			-0-			
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-		37	1	759	2	N	-0-			-0-			

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003															TOTAL DEPTH	11580	PERF. 9917	-	10447
*06		723 N	723	-0-	-0-	-0-		36	1	687	2	Y	-0-			-0-			
*07		651 N	523	-0-	-128	-0-		29	1	494	2	Y	-0-			-0-			
*08		930 N	363	-0-	-567	-0-		18	1	345	2	Y	-0-			-0-			
*09		720 N	499	-0-	-221	-0-		24	1	475	2	Y	-0-			-0-			
*10		527 N	327	-0-	-200	-0-		16	1	311	2	Y	-0-			-0-			
*11		982 N	982	-0-	-0-	-0-		52	1	930	2	Y	-0-			-0-			
*12		909 N	909	-0-	-0-	-0-		46	1	863	2	Y	-0-			-0-			
*01		847 N	847	-0-	-0-	-0-		46	1	801	2	Y	-0-			-0-			
*02		701 N	701	-0-	-0-	-0-		33	1	668	2	Y	-0-			-0-			
*03		784 N	784	-0-	-0-	-0-		36	1	748	2	Y	-0-			-0-			
*04		779 N	779	-0-	-0-	-0-		36	1	743	2	Y	-0-			-0-			
*05		987 N	987	-0-	-0-	-0-		46	1	941	2	Y	-0-			-0-			

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981															TOTAL DEPTH	11150	PERF.10858	-	11006
12		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		114	1	2119	2	Y	-0-			-0-			
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-		134	1	2319	2	Y	-0-			-0-			
02		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		97	1	1961	2	Y	-0-			-0-			
03		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		100	1	2054	2	Y	-0-			-0-			
04		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-		94	1	1931	2	Y	-0-			-0-			
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		114	1	2337	2	Y	-0-			-0-			

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981															TOTAL DEPTH	11330	PERF.10818	-	11147
12		775 N	472	-0-	-303	-0-		472	2			N	-0-			94			
01		806 N	559	-0-	-247	-0-		559	2			N	-0-			94			
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-		841	2	21	9	N	19			113			
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-		698	2	53	9	N	48			161			
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	2			N	-0-			161			
05		868 N	510	-0-	-358	-0-		510	2			N	-0-			161			

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981															TOTAL DEPTH	11248	PERF.10872	-	11106
12		527 N	496	-0-	-31	-0-		25	1	471	2	N	-0-			-0-			
01		465 N	431	-0-	-34	-0-		24	1	407	2	N	-0-			-0-			
02		464 N	387	-0-	-77	-0-		18	1	369	2	N	-0-			-0-			
03		496 N	435	-0-	-61	-0-		20	1	415	2	N	-0-			-0-			
04		420 N	404	-0-	-16	-0-		19	1	385	2	N	-0-			-0-			
05		403 N	372	-0-	-31	-0-		17	1	355	2	N	-0-			-0-			

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981															TOTAL DEPTH	11285	PERF.10889	-	11105
12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		105	1	1951	2	N	-0-			-0-			
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		101	1	1749	2	N	-0-			-0-			
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		82	1	1656	2	N	-0-			-0-			
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		86	1	1766	2	N	-0-			-0-			
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		85	1	1741	2	N	-0-			-0-			
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		82	1	1694	2	N	-0-			-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	122	1	2266	2	N	-0-			-0-
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	22	1	373	2	N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	N	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-			-0-
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	43	1	874	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	48	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	45	1	911	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	43	1	876	2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	2	Y	-0-			1
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	25	1	429	2	Y	-0-			1
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-			1
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-			1
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			1
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			1

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2980 N	2925	-0-	-55	-0-	179	1	2746	2	Y	-0-			3
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	133	1	1764	2	Y	-0-			3
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	136	1	2160	2	Y	-0-			3
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2567	2	Y	-0-			3
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	2128	2	Y	-0-			3
*05	2232 X	2097	-0-	-135	-0-	127	1	1970	2	Y	-0-			3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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																
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004										TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9272 - 9764				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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				
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9137 - 9815				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983										TOTAL DEPTH	11504	PERF.10913 - 11141				
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	791	-0-	-77	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	26	1	542	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	11620	PERF.11180 - 11312				
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	159	1	2944	2	Y	-0-					-0-
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	159	1	2743	2	Y	-0-					-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	139	1	2803	2	Y	-0-					-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	147	1	3025	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3033	-0-	33	-0-	137	1	2808	2	Y	80	25	1			55
						88	9									
05	2636 X	2603	-0-	-33	-0-	118	1	2420	2	Y	59	30	1			84
						65	9									

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH	11477	PERF.11075 - 11316				
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	52	1	1061	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	48	1	986	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	PERF. 9965 - 10568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	PERF.11257 - 11348	
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	PERF.10940 - 11040	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH	PERF. 9478 - 9788	
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	-0-
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-
05		248 N	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	2	N	-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	PERF.10940 - 11117	
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-
02		725 N	713	-0-	-12	-0-	34	1	679	2	Y	-0-
03		775 N	773	-0-	-2	-0-	36	1	737	2	Y	-0-
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	PERF.11022 - 11174	
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH	PERF.11193 - 11363	
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	103	1	1916	2	N	-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	2	N	-0-
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	88	1	1763	2	N	-0-
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1788	2	N	-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	N	-0-
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1953 N	1562	-0-	-391	-0-	80	1	1482	2	N	-0-			-0-
01		1860 N	954	-0-	-906	-0-	52	1	902	2	N	-0-			-0-
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	89	1	1795	2	N	-0-			-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	2	N	-0-			-0-
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1915	-0-	-100	-0-	89	1	1826	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	2561	2	N	-0-			-0-
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	116	1	2012	2	N	-0-			-0-
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	96	1	1936	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1715	2	N	-0-			-0-
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	N	-0-			-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	85	1	1745	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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															
12		434 N	317	-0-	-117	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-
01		434 N	287	-0-	-147	-0-	16	1	271	2	N	-0-			-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	N	-0-			-0-
01		775 N	707	-0-	-68	-0-	39	1	668	2	N	-0-			-0-
02		696 N	680	-0-	-16	-0-	32	1	648	2	N	-0-			-0-
03		775 N	756	-0-	-19	-0-	35	1	721	2	N	-0-			-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	N	-0-			-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
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
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-			-0-
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-			-0-
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	20			20
						22	9							
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-			20
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-			20
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-			20
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-			20
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-			20
03	682 N	478	-0-	-204	-0-	22	1	456	2	Y	-0-			20
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-			20
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-			20

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	869	2	N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-			-0-
04	690 N	26	-0-	-664	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
05	713 N	51	-0-	-662	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	33	1	615	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	589	-0-	-20	-0-	28	1	561	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	29	1	592	2	Y	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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															
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	145	1	2685	2	N	-0-			-0-
01		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	N	-0-			-0-
02		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	111	1	2243	2	N	-0-			-0-
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2568	2	N	-0-			-0-
04		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	116	1	2369	2	N	-0-			-0-
05		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508															
12		837 N	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	Y	-0-			-0-
01		806 N	621	-0-	-185	-0-	34	1	587	2	Y	-0-			-0-
02		696 N	599	-0-	-97	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	2	Y	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	4	1	1	3
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120															
12		1302 N	133	-0-	-1169	-0-	7	1	124	2	Y	2	3	1	191
01		1147 N	254	-0-	-893	-0-	14	1	238	2	Y	2	2	1	191
02		377 N	263	-0-	-114	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	178	1	13
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-			13
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-			13
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-			13
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175															
12		2232 N	2096	-0-	-136	-0-	107	1	1989	2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1508	-0-	-321	-0-	82	1	1426	2	Y	-0-			-0-
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	-0-			-0-
03		2108 N	1280	-0-	-828	-0-	59	1	1221	2	Y	-0-			-0-
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1937	2	Y	12	4	1	8
05		2108 N	1950	-0-	-158	-0-	13	9	90	1	1849	10	5	1	13
							11	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH 11575	PERF.10221 - 10322			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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			
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-		-0-
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	54	1	933	2	Y	-0-		-0-
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	44	1	883	2	Y	-0-		-0-
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	46	1	954	2	Y	-0-		-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-		-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	44	1	898	2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH 11615	PERF.11294 - 11426			
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	N	-0-		-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	30	1	524	2	N	-0-		-0-
02	522	N	404	-0-	-118	-0-	19	1	385	2	N	-0-		-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	16	1	334	2	N	-0-		-0-
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	16	1	325	2	N	-0-		-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	16	1	336	2	N	-0-		-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH 11800	PERF.11273 - 11628			
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	2561	2	N	-0-		-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	181	1	3139	2	N	-0-		-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	N	-0-		-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	N	-0-		-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9567 - 9774			
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
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10792 - 10954			
12	1891 N	975	-0-	-916	-0-	50	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1508 N	817	-0-	-691	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9865 - 10159			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10882 - 11183			
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11132 - 11307			
12	2759 N	2535	-0-	-224	-0-	130	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2790 N	1467	-0-	-1323	-0-	80	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	126	1	2543	2	N	-0-					-0-
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	139	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	130	1	2666	2	N	8	2	1			6
05	2790 N	2481	-0-	-309	-0-	115	1	2360	2	N	5	3	1			8

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992										TOTAL DEPTH	11526	PERF.	10864 - 11176			
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	55	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	50	1	1032	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
12		1054 N	636	-0-	-418	-0-		33	1	603	2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	1254	-0-	-79	-0-		69	1	1185	2	Y	-0-			-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		68	1	1378	2	Y	-0-			-0-
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		60	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	378	-0-	-822	-0-		18	1	360	2	Y	-0-			-0-
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		71	1	1462	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022												TOTAL DEPTH	11418	PERF.	11838 - 12626	
12		5053 X	4700	-0-	-353	-0-		240	1	4460	2	Y	-0-			-0-
01		4774 X	4132	-0-	-642	-0-		226	1	3906	2	Y	-0-			-0-
02		4176 X	3939	-0-	-237	-0-		186	1	3753	2	Y	-0-			-0-
03		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-		208	1	4282	2	Y	-0-			-0-
04		4320 X	4181	-0-	-139	-0-		194	1	3977	2	Y	9	3	1	6
								10	9							
05		4464 X	3980	-0-	-484	-0-		184	1	3790	2	Y	5	3	1	8
								6	9							

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992												TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10820 - 11024	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
05		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	
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		101	1	1883	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1457	-0-	-155	-0-		80	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02		1624 N	1518	-0-	-106	-0-		72	1	1446	2	Y	-0-			-0-
03		1736 N	1698	-0-	-38	-0-		79	1	1619	2	Y	-0-			-0-
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		75	1	1530	2	Y	4	1	1	3
								4	9							
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		84	1	1739	2	Y	3	2	1	4
								3	9							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993												TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10788 - 10944	
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-		26	1	486	2	Y	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-		26	1	446	2	Y	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-		21	1	420	2	Y	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-		22	1	455	2	Y	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-		22	1	446	2	Y	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-		21	1	434	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022												TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10817 - 11076	
12		6355 X	5433	-0-	-922	-0-		278	1	5155	2	Y	-0-			-0-
01		6014 X	5053	-0-	-961	-0-		276	1	4777	2	Y	-0-			-0-
02		4901 X	4804	-0-	-97	-0-		227	1	4577	2	Y	-0-			-0-
03		5239 X	5109	-0-	-130	-0-		237	1	4872	2	Y	-0-			-0-
04		5070 X	4446	-0-	-624	-0-		207	1	4236	2	Y	3			3
								3	9							
05		5239 X	4491	-0-	-748	-0-		208	1	4282	2	Y	1	2	1	2
								1	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	Y	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	Y	-0-			-0-
02	986 N	780	-0-	-206	-0-	37	1	743	2	Y	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	68	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
12	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	65	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	85	1	1471	2	N	-0-			-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	69	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	86	1	1601	2	N	-0-			-0-
01	558 N	392	-0-	-166	-0-	21	1	371	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	562	-0-	-888	-0-	27	1	535	2	N	-0-			-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-			-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	59	-0-	-115	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	Y	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
12	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	51	1	1047	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	911	-0-	-199	-0-	42	1	869	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	955	-0-	-223	-0-	44	1	911	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994												TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 11036		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
12		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	135	1	2500	2	Y	-0-				-0-	
01		1674 N	1428	-0-	-246	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-				-0-	
02		667 N	446	-0-	-221	-0-	21	1	425	2	Y	-0-				-0-	
03		713 N	244	-0-	-469	-0-	11	1	233	2	Y	-0-				-0-	
04		690 N	386	-0-	-304	-0-	18	1	368	2	Y	-0-				-0-	
05		465 N	164	-0-	-301	-0-	8	1	156	2	Y	-0-				-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994												TOTAL DEPTH	11400	PERF.10966	- 11198		
12		2283 N	1996	-0-	-287	-0-	102	1	1894	2	N	-0-				-0-	
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	108	1	1869	2	N	-0-				-0-	
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	98	1	1976	2	N	-0-				-0-	
03		3100 N	3101	-0-	1	1	144	1	2957	2	N	-0-				-0-	
04		2336 N	2335	-0-	-1	-0-	109	1	2226	2	N	-0-				-0-	
05		1457 N	1072	-0-	-385	-0-	50	1	1022	2	N	-0-				-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994												TOTAL DEPTH	11019	PERF. 9054	- 9619		
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-				-0-	
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-				-0-	
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-				-0-	
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	2	Y	-0-				-0-	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-				-0-	
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-				-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10732	- 10906		
12		1922 N	1314	-0-	-608	-0-	67	1	1247	2	Y	-0-				-0-	
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	91	1	1577	2	Y	-0-				-0-	
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-				-0-	
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-				-0-	
04		1620 N	1533	-0-	-87	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-				-0-	
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	2	Y	-0-				-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994												TOTAL DEPTH	11370	PERF.10950	- 11148		
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	95	1	1761	2	Y	-0-				-0-	
01		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-				-0-	
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-				-0-	
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1599	2	Y	-0-				-0-	
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	4	1	1		3	
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	3	2	1		4	

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960		
12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	112	1	2081	2	Y	-0-				-0-	
01		2635 N	1507	-0-	-1128	-0-	82	1	1425	2	Y	-0-				-0-	
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	119	1	2389	2	Y	-0-				-0-	
03		2201 N	1538	-0-	-663	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-				-0-	
04		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-				-0-	
05		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264

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
12	5766 X	5238	-0-	-528	-0-	268	1	4970	2	Y	-0-					-0-
01	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	382	1	6600	2	Y	-0-					-0-
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	269	1	5411	2	Y	-0-					-0-
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	262	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	239	1	4898	2	Y	9		3	1		6
05	5022 X	4847	-0-	-175	-0-	224	1	4617	2	Y	5		3	1		8
						6	9									

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	106	1	1967	2	Y	917	844	1			411
01	3007 X	2962	-0-	-45	-0-	1009	9	2102	2	Y	671	672	1			410
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	738	9	1747	2	Y	626	660	1			376
03	2542 X	2486	-0-	-56	-0-	87	1	1792	2	Y	552	681	1			247
04	2460 X	2278	-0-	-182	-0-	689	9	2153	2	Y	18	187	1			78
05	2542 X	2020	-0-	-522	-0-	105	1	1829	2	Y	93	106	1			65
						20	9									
						89	1									
						102	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	61	-0-	-659	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	51	-0-	-197	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	N	-0-					-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	N	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	N	-0-					-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	987	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

12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	103	1	1904	2	N	-0-					-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1653 N	1627	-0-	-26	-0-	77	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1586	-0-	-429	-0-	74	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	60	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	74	1	1520	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995													TOTAL DEPTH	11160	PERF.10784 - 11006
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	-0-			-0-	
01	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-			-0-	
02	3074 X	3008	-0-	-66	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-			-0-	
03	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	146	1	2999	2	Y	-0-			-0-	
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2451	2	Y	-0-			-0-	
05	3224 X	1354	-0-	-1870	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-			-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004													TOTAL DEPTH	11120	PERF. 9138 - 9732
12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	254	1	4711	2	Y	-0-			-0-	
01	4433 X	3716	-0-	-717	-0-	203	1	3513	2	Y	-0-			-0-	
02	4292 X	3922	-0-	-370	-0-	186	1	3736	2	Y	-0-			-0-	
03	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	205	1	4208	2	Y	-0-			-0-	
04	4440 X	4436	-0-	-4	-0-	207	1	4225	2	Y	4			4	
						4	9								
05	4588 X	4270	-0-	-318	-0-	198	1	4071	2	Y	1	2 1		3	
						1	9								

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995													TOTAL DEPTH	11378	PERF. 9660 - 9834
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	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
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	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													
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11198	
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
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-		-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	2	Y	-0-		-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	-0-		-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-		-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	11490	PERF.10888 - 11198	
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-		-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	Y	-0-		-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-		-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH	11228	PERF. 9214 - 9836	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	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	
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1488	2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1042	-0-	-539	-0-	57	1	985	2	Y	-0-		-0-
02	1450 N	1203	-0-	-247	-0-	57	1	1146	2	Y	-0-		-0-
03	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-		-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1450	2	Y	16	5 1	11
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	18	9				12	6 1	17
						64	1	1310	2	Y			
						13	9						
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996										TOTAL DEPTH	11157	PERF.10718 - 10962	
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	775	-0-	-93	-0-	42	1	733	2	Y	-0-		-0-
02	783 N	652	-0-	-131	-0-	31	1	621	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	719	-0-	-149	-0-	33	1	686	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	32	1	650	2	Y	-0-		-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	Y	-0-		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022										TOTAL DEPTH	11197	PERF. 9404 - 9692	
12	7936 X	7622	-0-	-314	-0-	390	1	7232	2	Y	-0-		-0-
01	7378 X	6671	-0-	-707	-0-	365	1	6306	2	Y	-0-		-0-
02	5858 X	5659	-0-	-199	-0-	268	1	5391	2	Y	-0-		-0-
03	6262 X	6178	-0-	-84	-0-	287	1	5891	2	Y	-0-		-0-
04	6060 X	6041	-0-	-19	-0-	279	1	5717	2	Y	41	13 1	28
05	6262 X	5455	-0-	-807	-0-	45	9				29	15 1	42
						251	1	5172	2	Y			
						32	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088												
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	* EOM BALANCE
12	3813 X	2445	-0-	-1368	-0-	517	1	1928	2	Y	-0-	-0-
01	3875 X	2501	-0-	-1374	-0-	553	1	1948	2	Y	-0-	-0-
02	2900 X	2480	-0-	-420	-0-	529	1	1951	2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	1928	-0-	-1172	-0-	89	1	1839	2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	2305	-0-	2305	2305	107	1	2197	2	Y	1	1
05	14B2 EXT	4229	-0-	4229	6534	196	1	4031	2	Y	2	2
						2	9					

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917												
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	127	1	2364	2	Y	-0-	-0-
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-	-0-
02	2059 N	1762	-0-	-297	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-	-0-
03	2201 N	1272	-0-	-929	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-	-0-
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	118	1	2419	2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1015	-0-	-876	-0-	47	1	968	2	Y	-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	-0-	-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	Y	-0-	-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-	-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-	-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	138 1	2564 2		Y	-0-			-0-	
01	1581 N	1000	-0-	-581	-0-	55 1	945 2		Y	-0-			-0-	
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	97 1	1961 2		Y	-0-			-0-	
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	126 1	2590 2		Y	-0-			-0-	
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	82 1	1679 2		Y	4	1 1		3	
						4 9								
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71 1	1453 2		Y	2	1 1		4	
						2 9								

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	97 1	1795 2		Y	-0-			-0-	
01	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	90 1	1548 2		Y	-0-			-0-	
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	75 1	1507 2		Y	-0-			-0-	
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	77 1	1577 2		Y	-0-			-0-	
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	73 1	1491 2		Y	-0-			-0-	
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78 1	1600 2		Y	-0-			-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	47 1	864 2		Y	-0-			-0-	
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	55 1	958 2		Y	-0-			-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	40 1	796 2		Y	-0-			-0-	
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	833 2		Y	-0-			-0-	
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49 1	1000 2		Y	-0-			-0-	
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	31 1	637 2		Y	-0-			-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40 1	734 2		Y	-0-			-0-	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	48 1	835 2		Y	-0-			-0-	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33 1	667 2		Y	-0-			-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	36 1	742 2		Y	-0-			-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35 1	715 2		Y	-0-			-0-	
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33 1	677 2		Y	-0-			-0-	

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	107 1	1976 2		Y	-0-			-0-	
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	102 1	1758 2		Y	-0-			-0-	
02	1885 X	1790	-0-	-95	-0-	85 1	1705 2		Y	-0-			-0-	
03	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	92 1	1885 2		Y	-0-			-0-	
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	85 1	1730 2		Y	-0-			-0-	
05	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	82 1	1694 2		Y	-0-			-0-	

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	77 1	1435 2		N	-0-			-0-	
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	72 1	1248 2		N	-0-			-0-	
02	1189 N	1082	-0-	-107	-0-	51 1	1031 2		N	-0-			-0-	
03	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	48 1	977 2		N	-0-			-0-	
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62 1	1268 2		N	-0-			-0-	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	78 1	1610 2		N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	815	-0-	-239	-0-	-0-	42 1	773 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	714	-0-	-340	-0-	-0-	39 1	675 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	820 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	668	-0-	-138	-0-	-0-	31 1	637 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	-0-	41 1	848 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	13 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	-0-	11 1	222 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1032 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1072 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1041 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1887 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	2268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	2245 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	2351 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	2189 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	2469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9799 - 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	Y	-0-	-0-
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-	-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-	-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-	-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-	-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11170 - 11412	
12		3100 N	2569	-0-	-531	-0-	1552	131	1	2438	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	1668	-0-	-1432	-0-	120	91	1	1577	2	N	-0-	-0-
02		2475 N	2355	-0-	-120	-0-	-0-	111	1	2244	2	N	-0-	-0-
03		2573 N	2540	-0-	-33	-0-	-0-	118	1	2422	2	N	-0-	-0-
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	N	-0-	-0-
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2555	2	N	-0-	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	11355	PERF.	9596 - 9626	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		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	
12		806 N	761	-0-	-45	-0-	-0-	39	1	722	2	Y	-0-	-0-
01		806 N	713	-0-	-93	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-	-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-	-0-
03		744 N	712	-0-	-32	-0-	-0-	33	1	679	2	Y	-0-	-0-
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-	-0-
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-	-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10643 - 10738	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 - 9787	
*06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-	-0-
*07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	-0-	-0-
*08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-	-0-
*09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	Y	-0-	-0-
*10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	Y	-0-	-0-
*11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	Y	-0-	-0-
*12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-	-0-
*01		992 N	983	-0-	-9	-0-	-0-	54	1	929	2	Y	-0-	-0-
*02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-	-0-
*03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	Y	-0-	-0-
*04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-	-0-
*05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	-0-			-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	N	-0-			-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	125	-0-	-929	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
05		1054 N	448	-0-	-606	-0-	21	1	427	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930															
12		1054 N	733	-0-	-321	-0-	37	1	696	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	276	-0-	-623	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
02		638 N	219	-0-	-419	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	70	-0-	-674	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284															
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	85	1	1569	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	83	1	1431	2	Y	-0-			-0-
02		1537 N	1312	-0-	-225	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-			-0-
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-			-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-			-0-
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218															
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
02		174 N	139	-0-	-35	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012												TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4440 - 4966			
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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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			
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345 - 10476			
12	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	62	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998												TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148			
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	N	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	32	1	549	2	N	-0-					-0-
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998												TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869			
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	127	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	98	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734 - 10862			
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1121	-0-	-155	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	54	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023												TOTAL DEPTH	11503	PERF. 9995 - 10100			
12	899	N	85	-0-	-814	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	160	-0-	-212	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	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 #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	326	-0-	-387	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			1
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-			1
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-			1
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-			1
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-			1
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-			-0-
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-			-0-
*08	682 N	16	-0-	-666	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
*09	660 N	568	-0-	-92	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			-0-
*10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	Y	-0-			-0-
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	Y	-0-			-0-
*02	1160 N	702	-0-	-458	-0-	33	1	669	2	Y	-0-			-0-
*03	1085 N	887	-0-	-198	-0-	41	1	846	2	Y	-0-			-0-
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-			-0-
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	88	1	1520	2	Y	-0-			-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	72	1	1488	2	Y	-0-			-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820										COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-				-0-	
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-				-0-	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
03		155 N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-				-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-	
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839										COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085				
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	2	Y	-0-				-0-	
01		1271 N	866	-0-	-405	-0-	47	1	819	2	Y	-0-				-0-	
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	Y	-0-				-0-	
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-				-0-	
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	-0-				-0-	
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	Y	-0-				-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793										COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644				
12		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	83	1	1537	2	N	-0-				-0-	
01		1674 N	1163	-0-	-511	-0-	64	1	1099	2	N	-0-				-0-	
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	83	1	1664	2	N	-0-				-0-	
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	-0-				-0-	
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-				-0-	
05		1674 N	1266	-0-	-408	-0-	59	1	1207	2	N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069										COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326				
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	102	1	1890	2	N	-0-				-0-	
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	89	1	1538	2	N	-0-				-0-	
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	N	-0-				-0-	
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	2	N	-0-				-0-	
04		1380 N	1103	-0-	-277	-0-	51	1	1052	2	N	-0-				-0-	
05		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	57	1	1179	2	N	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944										COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885				
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-	
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-	
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-				-0-	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971										COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256				
12		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	N	-0-				-0-	
01		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	2	N	-0-				-0-	
02		1769 N	1746	-0-	-23	-0-	83	1	1663	2	N	-0-				-0-	
03		1891 N	1556	-0-	-335	-0-	72	1	1484	2	N	-0-				-0-	
04		1830 N	1466	-0-	-364	-0-	68	1	1398	2	N	-0-				-0-	
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1910	2	N	-0-				-0-	

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534										COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-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													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-		12 1	228 2	N	-0-		-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-		18 1	315 2	N	-0-		-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-		8 1	163 2	N	-0-		-0-
03		186 N	131	-0-	-55	-0-		6 1	125 2	N	-0-		-0-
04		180 N	136	-0-	-44	-0-		6 1	130 2	N	-0-		-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-		7 1	152 2	N	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324													
12		620 N	587	-0-	-33	-0-		30 1	557 2	Y	-0-		-0-
01		713 N	507	-0-	-206	-0-		28 1	479 2	Y	-0-		-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-		23 1	468 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	422	-0-	-43	-0-		20 1	402 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	429	-0-	-21	-0-		20 1	409 2	Y	-0-		-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-		22 1	452 2	Y	-0-		-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573													
12		868 N	639	-0-	-229	-0-		33 1	606 2	Y	-0-		-0-
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-		50 1	865 2	Y	-0-		-0-
02		957 N	756	-0-	-201	-0-		36 1	720 2	Y	-0-		-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		60 1	1231 2	Y	-0-		-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		56 1	1145 2	Y	-0-		-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		49 1	1007 2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483													
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		95 1	1771 2	N	-0-		-0-
01		1829 N	972	-0-	-857	-0-		53 1	919 2	N	-0-		-0-
02		1624 N	76	-0-	-1548	-0-		4 1	72 2	N	-0-		-0-
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629													
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-		43 1	789 2	N	-0-		-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-		41 1	714 2	N	-0-		-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-		35 1	708 2	N	-0-		-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-		45 1	916 2	N	-0-		-0-
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-		41 1	833 2	N	-0-		-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		52 1	1076 2	N	-0-		-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596													
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		18 1	325 2	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-
04		T. A.	101	-0-	101	101		5 1	96 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	20	-0-	20	121		1 1	19 2	Y	-0-		-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264													
12		3100 N	2740	-0-	-360	6480		140 1	2600 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2600	-0-	-500	5980		142 1	2458 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	2426	-0-	-474	5506		115 1	2311 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2626	-0-	-474	5032		122 1	2504 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2510	-0-	-490	4542		117 1	2393 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2145	-0-	-955	3587		99 1	2046 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	837 N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	704	-0-	-21	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

12	1023 N	930	-0-	-93	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	887	-0-	-136	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	832	-0-	-98	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	36	1	729	2	Y	3	1	1			2
05	868 N	653	-0-	-215	-0-	30	1	623	2	Y	-0-	1	1			1

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000												TOTAL DEPTH	11603	PERF.11257	- 11399
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	68 1	683 2	Y		-0-			-0-	
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	35 1	607 2	Y		-0-			-0-	
02		696 N	658	-0-	-38	-0-	31 1	627 2	Y		-0-			-0-	
03		744 N	669	-0-	-75	-0-	31 1	638 2	Y		-0-			-0-	
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	651 2	Y		-0-			-0-	
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	33 1	686 2	Y		-0-			-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001												TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956	- 11148
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	355 2	Y		-0-			-0-	
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	Y		-0-			-0-	
02		319 N	299	-0-	-20	-0-	14 1	285 2	Y		-0-			-0-	
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	15 1	314 2	Y		-0-			-0-	
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	15 1	306 2	Y		-0-			-0-	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y		-0-			-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001												TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148	- 11348
12		713 N	568	-0-	-145	-0-	29 1	539 2	Y		-0-			-0-	
01		713 N	481	-0-	-232	-0-	26 1	455 2	Y		-0-			-0-	
02		551 N	341	-0-	-210	-0-	16 1	325 2	Y		-0-			-0-	
03		558 N	365	-0-	-193	-0-	17 1	348 2	Y		-0-			-0-	
04		480 N	443	-0-	-37	-0-	21 1	422 2	Y		-0-			-0-	
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	Y		-0-			-0-	

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001												TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9813	- 10380
12		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	147 1	2725 2	N		-0-			-0-	
01		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	143 1	2479 2	N		-0-			-0-	
02		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	112 1	2250 2	N		-0-			-0-	
03		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	123 1	2531 2	N		-0-			-0-	
04		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	124 1	2531 2	N		9	3 1		6	
05		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	10 9	2541 2	N		5	3 1		8	

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001												TOTAL DEPTH	11753	PERF.11288	- 11518
12		2325 N	2247	-0-	-78	-0-	115 1	2132 2	N		-0-			-0-	
01		2232 N	1123	-0-	-1109	-0-	61 1	1062 2	N		-0-			-0-	
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	97 1	1962 2	N		-0-			-0-	
03		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	103 1	2108 2	N		-0-			-0-	
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	96 1	1961 2	N		-0-			-0-	
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	105 1	2168 2	N		-0-			-0-	

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001												TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802	- 10902
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	97 1	1792 2	N		-0-			-0-	
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	96 1	1662 2	N		-0-			-0-	
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	75 1	1520 2	N		-0-			-0-	
03		1891 N	1431	-0-	-460	-0-	66 1	1365 2	N		-0-			-0-	
04		1710 N	1421	-0-	-289	-0-	66 1	1355 2	N		-0-			-0-	
05		1705 N	1338	-0-	-367	-0-	62 1	1276 2	N		-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	4309 X	2386	-0-	-1923	-0-	530	1	1856	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	964	-0-	-2353	-0-	388	1	576	2	Y	-0-	-0-
02	3683 X	1864	-0-	-1819	-0-	498	1	1366	2	Y	-0-	-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	640	1	3538	2	Y	-0-	-0-
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	618	1	3442	2	Y	3	3
						3	9					
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	631	1	3375	2	Y	1	2 1 2
						1	9					

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286												
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	Y	-0-	-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-	-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	45	1	921	2	Y	-0-	-0-
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	42	1	854	2	Y	9	3 1 6
						10	9					
05	992 N	870	-0-	-122	-0-	40	1	824	2	Y	5	3 1 8
						6	9					

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836												
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
12	744 N	450	-0-	-294	-0-	23	1	427	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	162	-0-	-675	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-	-0-
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	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												
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	68	1	1171	2	N	-0-	-0-
02	1218 N	1145	-0-	-73	-0-	54	1	1091	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	54	1	1110	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	939	-0-	-261	-0-	44	1	895	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	171	-0-	-1038	-0-	8	1	163	2	N	-0-	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-	-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-	-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	-0-	-0-			-0-		
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	-0-	-0-			-0-		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-	-0-			-0-		

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259										COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	11130 - 11292
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	7 1	574 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	8 1	454 2	Y	-0-	-0-			-0-		
02	609 N	453	-0-	-156	-0-	4 1	449 2	Y	-0-	-0-			-0-		
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	8 1	549 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	9 1	540 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	9 1	541 2	Y	-0-	-0-			-0-		

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278										COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	10842 - 11129
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	66 1	1230 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68 1	1176 2	Y	-0-	-0-			-0-		
02	1189 N	1116	-0-	-73	-0-	53 1	1063 2	Y	-0-	-0-			-0-		
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	56 1	1144 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	54 1	1104 2	Y	4	1 1			3		
05	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	52 1	1077 2	Y	3	2 1			4		

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281										COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	10985 - 11119
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	88 1	1641 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	84 1	1457 2	Y	-0-	-0-			-0-		
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	74 1	1487 2	Y	-0-	-0-			-0-		
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65 1	1330 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63 1	1288 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70 1	1447 2	Y	-0-	-0-			-0-		

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	10754 - 10861
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	76 1	1405 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	79 1	1374 2	Y	-0-	-0-			-0-		
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	68 1	1378 2	Y	-0-	-0-			-0-		
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	72 1	1488 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69 1	1418 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68 1	1395 2	Y	-0-	-0-			-0-		

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929										COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	10744 - 10894
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76 1	1404 2	N	-0-	-0-			-0-		
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66 1	1143 2	N	-0-	-0-			-0-		
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	69 1	1394 2	N	-0-	-0-			-0-		
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	62 1	1273 2	N	-0-	-0-			-0-		
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65 1	1330 2	N	-0-	-0-			-0-		
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69 1	1429 2	N	-0-	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH 11470	PERF.11000 - 11266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	961	-0-	-186	-0-	49	1	912	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1014	-0-	-59	-0-	48	1	966	2	N	-0-			-0-
03	961 N	935	-0-	-26	-0-	43	1	892	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	615	-0-	-495	-0-	29	1	586	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	46	1	946	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH 11816	PERF.11542 - 11680			
12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	127	1	2356	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	127	1	2192	2	N	-0-			-0-
02	2349 N	1728	-0-	-621	-0-	82	1	1646	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	1518	-0-	-962	-0-	70	1	1448	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	1357	-0-	-893	-0-	63	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1158	-0-	-702	-0-	54	1	1104	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH 11670	PERF.10010 - 11419			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
05	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			
12	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	91	1	1571	2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1422	-0-	-434	-0-	67	1	1355	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	62	1	1267	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1439	-0-	-181	-0-	67	1	1372	2	N	-0-			-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH 11750	PERF.11337 - 11522			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002										TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9948 - 11548			
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016										TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9148 - 9402			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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														
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
M	O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	110	1	2049	2	Y	-0-		-0-
01		1953 N	1877	-0-	-76	-0-	103	1	1774	2	Y	-0-		-0-
02		1972 N	1125	-0-	-847	-0-	53	1	1072	2	Y	-0-		-0-
03		2170 N	1575	-0-	-595	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-		-0-
04		1830 N	1607	-0-	-223	-0-	74	1	1519	2	Y	13		13
							14	9						
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	4	8 1	9
							4	9						

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
12		4867 X	4338	-0-	-529	-0-	709	1	3629	2	Y	-0-		-0-
01		4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	579	1	780	2	Y	-0-		-0-
02		3335 X	2376	-0-	-959	-0-	612	1	1764	2	Y	-0-		-0-
03		3565 X	2397	-0-	-1168	-0-	646	1	1751	2	Y	-0-		-0-
04		3450 X	2597	-0-	-853	-0-	624	1	1964	2	Y	8	3 1	5
							9	9						
05		3565 X	3015	-0-	-550	-0-	674	1	2334	2	Y	6	3 1	8
							7	9						

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-		-0-
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	-0-		-0-
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-		-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1416	2	Y	-0-		-0-
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	2	Y	-0-		-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-		-0-
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-		-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	Y	-0-		-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-		-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		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																	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006												TOTAL DEPTH	11468	PERF.11101 - 11264			
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	
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					-0-	
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	47	1	807	2	Y	-0-					-0-	
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-	
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-	
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-	
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	36	1	750	2	Y	-0-					-0-	

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006												TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958 - 11131			
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-	
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-	
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-	
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-	
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006												TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866 - 11042			
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	69	1	1280	2	N	-0-					-0-	
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-	
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	N	-0-					-0-	
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	63	1	1290	2	N	-0-					-0-	
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	N	-0-					-0-	
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007												TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083 - 14138			
12	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	141	1	2617	2	N	-0-					-0-	
01	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	151	1	2607	2	N	-0-					-0-	
02	2813 X	2155	-0-	-658	-0-	102	1	2053	2	N	-0-					-0-	
03	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	131	1	2694	2	N	-0-					-0-	
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	N	9	3	1			6	
05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	114	1	2354	2	N	5	3	1			8	
						6	9										

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007												TOTAL DEPTH	11015	PERF.11119 - 15060			
12	3224 X	2042	-0-	-1182	-0-	104	1	1938	2	N	-0-					-0-	
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	154	1	2659	2	N	-0-					-0-	
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	132	1	2650	2	N	-0-					-0-	
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	2	N	-0-					-0-	
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	N	-0-					-0-	
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	154	1	3173	2	N	-0-					-0-	

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010												TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725 - 15533			
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	212	1	3927	2	Y	-0-					-0-	
01	3906 X	3693	-0-	-213	-0-	202	1	3491	2	Y	-0-					-0-	
02	3654 X	3533	-0-	-121	-0-	167	1	3366	2	Y	-0-					-0-	
03	4154 X	3814	-0-	-340	-0-	177	1	3637	2	Y	-0-					-0-	
04	4020 X	3694	-0-	-326	-0-	172	1	3522	2	Y	-0-					-0-	
05	4154 X	4122	-0-	-32	-0-	191	1	3931	2	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789													COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 10780		PERF.11076 - 15889	
M	O	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	
12		3937 X	3861	-0-	-76	-0-	197	1	3664	2	N	-0-					97	
01		3937 X	2987	-0-	-950	-0-	163	1	2824	2	N	-0-					97	
02		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	285	1	5742	2	N	-0-					97	
03		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	252	1	5187	2	N	-0-					97	
04		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	224	1	4586	2	N	8	3	1			102	
05		4805 X	4564	-0-	-241	-0-	211	1	4353	2	N	-0-	3	1			99	
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796													COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.11220 - 16601	
12		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	403	1	7484	2	Y	-0-					32	
01		7409 X	7186	-0-	-223	-0-	393	1	6793	2	Y	-0-					32	
02		7047 X	6434	-0-	-613	-0-	304	1	6130	2	Y	-0-					32	
03		7533 X	7363	-0-	-170	-0-	342	1	7021	2	Y	-0-					32	
04		7290 X	7107	-0-	-183	-0-	331	1	6776	2	Y	-0-					32	
*05		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	2	Y	-0-	1	1			31	
HILCORP ENERGY COMPANY SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 9645 - 10318	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		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	
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-					-0-	
*01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	N	4	4	1			-0-	
02		2233 N	1027	-0-	-1206	-0-	1027	2			N	-0-					-0-	
03		2139 N	1950	-0-	-189	-0-	1950	2			N	-0-					-0-	
04		2190 N	1128	-0-	-1062	-0-	1128	2			N	-0-					-0-	
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-	
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079													COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11188 - 11121	
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	-0-					-0-	
*01		837 N	577	-0-	-260	-0-	575	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-	
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-	
*04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-	
05		837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-	
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248													COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11628 - 11676	
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-	
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-	
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
03		341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-	
04		150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-	
05		341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
JONES "J"																
WELL #: 2 RRCID -> 099217										COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	44	1	1459	2	N	-0-					-0-
*01	1054 N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	1537 N	676	-0-	-861	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1085	-0-	-403	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

ALLEN "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 100727										COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	91	1	3044	2	N	-0-					-0-
*01	3410 X	2459	-0-	-951	-0-	2458	2	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-
02	3654 X	1762	-0-	-1892	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	2840	-0-	-1066	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3640	-0-	-140	-0-	3638	2	2	9	N	2	1	2	1	1	-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4380	2	1	9	N	1	1	1	8	1	-0-

FORTSON																
WELL #: 2 RRCID -> 112516										COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145						
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	754 N	399	-0-	-355	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

SIMON "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 168589										COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	3100 N	4892	-0-	1792	1792	4890	2	2	9	N	2	2	8	2	2	25

CHAMBERS, O. W.																
WELL #: 2 RRCID -> 244058										COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912						
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8	1	1	-0-

JONES "J"																
WELL #: 3 RRCID -> 244954										COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167						
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					-0-
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND M PROD	EOM BALANCE
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	N	-0-	64
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	N	-0-	64
02	754 N	680	-0-	-74	-0-	31	1	649	2	N	-0-	64
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	N	-0-	64
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	N	-0-	64
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	64

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959												
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-	120
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-	120
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-	120
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-	120
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-	120
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	120

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-	83
01	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-	83
02	1363 N	1156	-0-	-207	-0-	1156	2			N	-0-	83
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	83
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-	83
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973												
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	41
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	41
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	41
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-	70
01	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	2395	2			N	-0-	70
02	2871 X	2073	-0-	-798	-0-	2073	2			N	-0-	70
03	3069 X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	2			N	-0-	70
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-	70
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
12	2759 N	2673	-0-	-86	-0-	2673	2			N	-0-	32
01	2697 N	2586	-0-	-111	-0-	2586	2			N	-0-	32
02	2552 N	2391	-0-	-161	-0-	2391	2			N	-0-	32
03	2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-	32
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-	32
05	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #: 1		RRCID -> 091951		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-		-0-
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	200 2	Y	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	35	-0-	-205	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 9		RRCID -> 182947		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448		
12	1984 X	290	-0-	-1694	-0-	290 2	Y	-0-		-0-
01	1550 X	992	-0-	-558	-0-	992 2	Y	-0-		-0-
02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	Y	-0-		-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	Y	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	134	-0-	-424	-0-	134 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)		70796 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069388		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 085490		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 088497		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546		
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
*01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1392 2	4 9 N	4	4 1	-0-
*02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249 2	2 9 N	2	2 8	-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185941		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS			70878 500 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
					05/21/1985	10313	10234	-	10248	
12	3188 X	3188	-0-	-0-		650 1 44 9	2494 2	N	40	220
01	2728 X	2510	-0-	-218		525 1 11 9	1974 2	N	10	230
02	2561 X	2561	-0-	-0-		504 1 40 9	2017 2	N	36	189 1 77
03	2972 X	2972	-0-	-0-		521 1 98 9	2353 2	N	89	166
04	2679 X	2679	-0-	-0-		405 1 25 9	2249 2	N	23	189
*05	2746 X	2746	-0-	-0-		459 1 96 9	2191 2	N	87	177 1 99

PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT			71356 333 828880	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS				
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			26	036843	12/13/1945	7923	7918	-	7923	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			27	036844	09/17/1955	7957	7919	-	7927	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			28	036845	06/01/1949	7949	7942	-	7949	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			34	036846	03/17/1950	7913	7900	-	7905	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	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		
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-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7946 - 7965
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	193 1	92		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31		123		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		143		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143		
PECKTON PROJECT UNIT				WELL #:	143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860
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-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934
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-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
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-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
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-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #:	127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
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-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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 #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
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	
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-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)			71624 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GILLIAM "B"			WELL #: 1			RRCID -> 113473			COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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 01/30/2023			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182				
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	-0-				-0-
01	4495 X	42	-0-	-4453	-0-						Y	-0-				-0-
02	6670 X	1433	-0-	-5237	-0-		68 1	1365 2	Y		Y	-0-				-0-
03	5642 X	4059	-0-	-1583	-0-		188 1	3871 2	Y		Y	-0-				-0-
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		172 1	3512 2	Y		Y	-0-				-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		153 1	3149 2	Y		Y	-0-				-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VANCE, MAE B.			WELL #: 1			RRCID -> 015645			COMPL. DATE 09/16/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252				
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3528 2				N	-0-				62
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		3739 2				N	-0-				62
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		3467 2				N	-0-				62
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		3603 2				N	-0-				62
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		3371 2				N	-0-				62
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT				62

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	289	1	5355	2	Y	-0-	-0-
01		5642 X	5185	-0-	-457	-0-	283	1	4902	2	Y	-0-	-0-
02		4988 X	4818	-0-	-170	-0-	228	1	4590	2	Y	-0-	-0-
03		5332 X	5190	-0-	-142	-0-	241	1	4949	2	Y	-0-	-0-
04		5160 X	4797	-0-	-363	-0-	223	1	4572	2	Y	2	2
05		5332 X	4961	-0-	-371	-0-	230	1	4730	2	Y	1	2 1 1
							2	9					
							1	9					

ARCHER, A. E.													
WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292													
12		3069 X	2779	-0-	-290	-0-	142	1	2637	2	Y	-0-	-0-
01		3069 X	1700	-0-	-1369	-0-	93	1	1607	2	Y	-0-	-0-
02		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	2	Y	-0-	-0-
03		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	142	1	2922	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	3258	-0-	258	258	152	1	3106	2	Y	-0-	-0-
05		3875 X	3617	-0-	-258	-0-	168	1	3449	2	Y	-0-	-0-

WILD TURKEY													
WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		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													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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													
12		0 W	1501	-0-	1501	4632	74	1	1415	2	N	11	48
							12	9					
01		0 W	2369	-0-	2369	7001	73	1	2296	2	N	-0-	48
02		0 W	1074	-0-	1074	8075	1070	2	4	9	N	4	52
03		0 W	1523	-0-	1523	9598	1523	2			N	-0-	52
04		0 W	1271	-0-	1271	10869	1271	2			N	-0-	52
05		0 W	1327	-0-	1327	12196	1305	2	22	9	N	20	72

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													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	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
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	N	1			57
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			57
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			57
03	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2		N	-0-			57
04	630 N	492	-0-	-138	-0-	492 2		N	-0-			57
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			57

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 KO OPERATING LLC 101928
 PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 10735 - 10966

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10370 - 10388

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10592 - 10797

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 CARR RESOURCES, INC. 135180
 RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 14890 - 15250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

12	3627 X	768	-0-	-2859	-0-	768	2			N	-0-					129
01	2232 X	41	-0-	-2191	-0-	41	2			N	-0-					129
02	725 X	703	-0-	-22	-0-	703	2			N	-0-					129
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					129
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					129
*05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					129

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					98
01	713 N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					98
02	783 N	108	-0-	-675	-0-	108	2			N	-0-					98
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-					98
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					98
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					98

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					151

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

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		WELL #: 2A		RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546	
BALL, P. D. C. EST.											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113

BALL, P. D. C. EST.		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573	
MCADAMS "B"											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179	
MCADAMS "B"											
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796		WELL #: 1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948	
BRACKENS											
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STUDDARD-STEWARD		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838					
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517	
COLDIRON 1											
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
05		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

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02		1 R		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			178
03		2 R		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			178
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

12		124 #	112	-0-	-12	-0-	57	2	55	9	N	50	168	1	94
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	47	2	33	9	N	30			124
02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	52	2	39	9	N	35			159
03		124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			159
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			159
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			159

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

12		2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1968	2	57	9	N	52	112	1	64
01		1922 #	1401	-0-	-521	-0-	1401	2			N	-0-			64
02		1798 #	1499	-0-	-299	-0-	1499	2			N	-0-			64
03		2015 #	1749	-0-	-266	-0-	1655	2	94	9	N	85			149
04		2117 R	2117	-0-	-0-	-0-	1856	2	261	9	N	237			386
05		2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-			386

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

12		3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2963	2	45	9	N	41	83	1	67
*01		3007 #	2799	-0-	-208	-0-	2799	2			N	-0-			67
*02		2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2888	2	39	9	N	35			102
*03		3007 #	2958	-0-	-49	-0-	2922	2	36	9	N	33			135
04		2910 #	2652	-0-	-258	-0-	2652	2			N	-0-	83	1	52
05		3131 #	2763	-0-	-368	-0-	2760	2	3	9	N	3			55

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
SOUDERS		WELL #:		1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450			
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

GREEN		WELL #:			RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499			
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	14B2 EXT	-0- 1	-0-	-0- 1	-0-	1		1 2		N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				98

ALLBRITTON		WELL #:			RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417			
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015															

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	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			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2	RRCID -> 250597	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5565	- 5575		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984							
HARRIS, B.R.		WELL #: 1	RRCID -> 146788	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5704	PERF. 5642	- 5656		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
		PLUGGED AND ABANDONED	02/08/2023	- WELL PLUGGED 02/08/23					

HARRIS, B. R.		WELL #: 1	RRCID -> 154858	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 5656	- 5666		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		96
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		96
		PLUGGED AND ABANDONED	12/29/2022	- WELL PLUGGED 12/29/22					

HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1	RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5702	- 5709		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
		PLUGGED AND ABANDONED	01/10/2023	- WELL PLUGGED 01/10/23					

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1	RRCID -> 174209	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 5829	PERF. 5752	- 5762		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
		PLUGGED AND ABANDONED	01/19/2023	- WELL PLUGGED 01/19/23					

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512								
DORIS STONE		WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	137 3	N	10	124
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 9	118 3	N	7	131
02	0 W	191	-0-	191	191	4 1	181 3	N	3	134
03	0 W	114	-0-	114	305	8 9	98 3	N	11	145
04	0 W	125	-0-	125	430	7 1	115 3	N	5	150
05	567 N	137	-0-	-430	-0-	3 9	127 3	N	5	155
						4 1				
						6 9				
						6 9				
TEXAS ROYALTY CORP.		847991								
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
05	14B2 EXT	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEON	
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991			
HARRIS		WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	
12	0	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
01	0	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
02	0	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
03	0	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023			

HENSON		WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	107
01	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0-	107
02	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0-	107
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	107
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	107
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	107

JOHNSON		WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	18
01	14B DENY	-0- -0- -0- -0- N -0-	18
02	14B DENY	-0- -0- -0- -0- N -0-	18
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	18
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	18
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	18

MAE, JAMES		WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	38
01	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0-	38
02	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0-	38
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	38
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	38
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0-	38

NORCOM		WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	68
01	14B DENY	-0- -0- -0- -0- N -0-	68
02	14B DENY	-0- -0- -0- -0- N -0-	68
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	68
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	68
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	68

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	
12	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	31
01	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	31
02	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	31
03	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	31
04	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	31
05	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-					92
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					92
02	0 W	221	-0-	221	-0-	-0-	8	1	213	3	N	-0-					92
03	0 W	119	-0-	119	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					92
04	0 W	212	-0-	212	-0-	-0-	7	1	205	3	N	-0-					92
05	733 N	181	-0-	-552	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2023 - WELL PLUGGED 12/21/23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2023 - WELL PLUGGED 12/17/23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//											75363 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON	
RUSK ENERGY OPERATING LLC											735144				
CADENHEAD "C"											WELL #: 1	RRCID -> 217078	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5788 - 5791
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	85	1	127	3	N	29			119	
						32	9								
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	1	1	136	3	N	15			134	
						17	9								
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	110	1	138	3	N	36			170	
						40	9								
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	55	1	124	3	N	25			195	
						28	9								
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	79	3	N	37	170	1	62	
						41	9								
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			62	

COLEMAN											WELL #: 1	RRCID -> 218230	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5737 - 5741
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	203	1	303	3	N	-0-			195	
01	403 N	216	-0-	-187	-0-	2	1	214	3	N	-0-			195	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	236	1	300	3	N	-0-			195	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	160	1	364	3	N	-0-			195	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	156	1	189	3	N	-0-			195	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			195	

DOT CADENHEAD A											WELL #: 1	RRCID -> 282367	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DOT CADENHEAD											WELL #: 3	RRCID -> 282377	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5716 - 5720
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)											75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.											053321				
COLDIRON GAS UNIT #1											WELL #: 2	RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH 5791	PERF. 5674 - 5690
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-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512										
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5759 - 5767	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	8 1	269 3	N	-0-				-0-
01		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	5 1	163 3	N	-0-				-0-
02		0 W	222	-0-	222 B	222	8 1	214 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				222										
03		0 W	120	-0-	120 B	342	5 1	115 3	N	-0-				-0-
04		0 W	235	-0-	235 B	577	8 1	227 3	N	-0-				-0-
*05		788 N	211	-0-	-577 B	-0-	7 1	204 3	N	-0-				-0-

LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5708 - 5720	
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	16 1	510 3	N	-0-				-0-
01		403 N	361	-0-	-42 B	-0-	12 1	349 3	N	-0-				-0-
02		0 W	430	-0-	430 B	430	15 1	415 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				430										
03		0 W	232	-0-	232 B	662	9 1	223 3	N	-0-				-0-
04		0 W	336	-0-	336 B	998	11 1	325 3	N	-0-				-0-
*05		1360 N	362	-0-	-998 B	-0-	12 1	350 3	N	-0-				-0-

PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5682 - 5690	
12		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	7 1	208 3	N	-0-				-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4 1	117 3	N	-0-				-0-
02		0 W	254	-0-	254 B	254	9 1	245 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				254										
03		0 W	137	-0-	137 B	391	5 1	132 3	N	-0-				-0-
04		0 W	101	-0-	101 B	492	3 1	98 3	N	-0-				-0-
*05		610 N	118	-0-	-492 B	-0-	4 1	114 3	N	-0-				-0-

SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5709 - 5715	
12		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	3 1	108 3	N	-0-				-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	3 1	85 3	N	-0-				-0-
02		0 W	99	-0-	99 B	99	4 1	95 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				99										
03		0 W	53	-0-	53 B	152	2 1	51 3	N	-0-				-0-
04		0 W	95	-0-	95 B	247	3 1	92 3	N	-0-				-0-
*05		346 N	99	-0-	-247 B	-0-	3 1	96 3	N	-0-				-0-

VERCHER, O. D.				WELL #:	1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5799	
12		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	4 1	115 3	N	-0-				-0-
01		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	3 1	96 3	N	-0-				-0-
02		0 W	121	-0-	121 B	121	4 1	117 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				121										
03		0 W	65	-0-	65 B	186	2 1	63 3	N	-0-				-0-
04		0 W	111	-0-	111 B	297	4 1	107 3	N	-0-				-0-
*05		379 N	82	-0-	-297 B	-0-	3 1	79 3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	42 1	1355 3	N	2			131
01	1178 N	900	-0-	-278 B	-0-	2 9	868 3	N	3			134
02	0 W	1232	-0-	1232 B	1232	3 9	1189 3	N	1			135
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1232										
03	0 W	706	-0-	706 B	1938	42 1	679 3	N	1			136
04	0 W	1150	-0-	1150 B	3088	1 9	1113 3	N	-0-			136
05	3100 N	1237	-0-	-1863 B	1225	37 1	1194 3	N	1			137
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767		
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	42 1	593 3	N	-0-			123
01	527 N	325	-0-	-202 B	-0-	2 9	314 3	N	-0-			123
02	0 W	583	-0-	583 B	583	3 9	562 3	N	-0-			123
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		583										
03	0 W	315	-0-	315 B	898	42 1	303 3	N	-0-			123
04	0 W	503	-0-	503 B	1401	12 1	487 3	N	-0-			123
05	1906 N	505	-0-	-1401 B	-0-	16 1	488 3	N	-0-			123
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715		
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	7 1	206 3	N	-0-			-0-
02	0 W	189	-0-	189 B	189	7 1	182 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		189										
03	0 W	102	-0-	102 B	291	7 1	98 3	N	-0-			-0-
04	0 W	231	-0-	231 B	522	4 1	223 3	N	-0-			-0-
*05	738 N	216	-0-	-522 B	-0-	8 1	209 3	N	-0-			-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740		
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-			-0-
02	0 W	175	-0-	175 B	175	6 1	169 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		175										
03	0 W	95	-0-	95 B	270	7 1	91 3	N	-0-			-0-
04	0 W	188	-0-	188 B	458	4 1	182 3	N	-0-			-0-
05	400 N	193	-0-	-207 B	251	6 1	187 3	N	-0-			-0-
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727		
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	4 1	112 3	N	-0-			33
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-			33
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	3	1	107	3	N	-0-	58
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-	58
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	3	N	-0-	58
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	2	1	58	3	N	-0-	58
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-	58
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-	58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765			
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	7	1	226	3	N	14	111
01	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	15	9	169	3	N	2	113
02	0 W	217	-0-	217 B	217	2	9	209	3	N	-0-	113
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			217									
03	0 W	117	-0-	117 B	334	4	1	113	3	N	-0-	113
04	0 W	213	-0-	213 B	547	7	1	206	3	N	-0-	113
05	760 N	213	-0-	-547 B	-0-	7	1	206	3	N	-0-	113

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716			
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	16	1	496	3	N	-0-	192
01	403 N	288	-0-	-115 B	-0-	9	1	279	3	N	-0-	192
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	16	1	446	3	N	-0-	192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	249	-0-	-216 B	-0-	9	1	240	3	N	-0-	192
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	13	1	397	3	N	-0-	192
05	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	15	1	438	3	N	-0-	192

ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771			
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	7	1	226	3	N	-0-	26
01	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	5	1	153	3	N	6	32
02	0 W	233	-0-	233 B	233	7	9	225	3	N	-0-	32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			233									
03	0 W	126	-0-	126 B	359	5	1	121	3	N	-0-	32
04	0 W	222	-0-	222 B	581	7	1	215	3	N	-0-	32
05	675 N	94	-0-	-581 B	-0-	3	1	91	3	N	-0-	32

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			
12	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	22	1	688	3	N	2	116
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	2	9	480	3	N	1	117
02	0 W	533	-0-	533 B	533	1	9	514	3	N	-0-	117
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			533									
03	0 W	288	-0-	288 B	821	11	1	277	3	N	-0-	117
04	0 W	422	-0-	422 B	1243	14	1	408	3	N	-0-	117
05	1704 N	461	-0-	-1243 B	-0-	15	1	446	3	N	-0-	117

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	10			47
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	11 9	153 3	N	5			52
02	0 W	213	-0-	213 B	213	5 1	205 3	N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		213										
03	0 W	115	-0-	115 B	328	6 9	111 3	N	-0-			52
04	0 W	215	-0-	215 B	543	8 1	208 3	N	-0-			52
05	745 N	202	-0-	-543 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-			52

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784			
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	18 1	578 3	N	2			26
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	2 9	485 3	N	5			31
02	0 W	439	-0-	439 B	439	16 1	421 3	N	-0-			31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		439										
03	0 W	237	-0-	237 B	676	6 9	228 3	N	-0-			31
04	0 W	462	-0-	462 B	1138	9 1	447 3	N	-0-			31
05	1589 N	451	-0-	-1138 B	-0-	15 1	436 3	N	-0-			31

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733			
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	7 1	234 3	N	5			77
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	6 9	194 3	N	3			80
02	0 W	215	-0-	215 B	215	7 1	199 3	N	8			88
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		215										
03	0 W	114	-0-	114 B	329	9 9	107 3	N	3			91
04	0 W	196	-0-	196 B	525	4 1	190 3	N	-0-			91
05	747 N	222	-0-	-525 B	-0-	3 9	214 3	N	1			92

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638			
12	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	7 1	1131 3	N	-0-			40
01	1023 N	777	-0-	-246 B	-0-	6 9	752 3	N	-0-			40
02	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	7 1	1059 3	N	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1178 N	619	-0-	-559 B	-0-	3 9	596 3	N	-0-			40
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29 1	873 3	N	-0-			40
05	1178 N	915	-0-	-263 B	-0-	31 1	884 3	N	-0-			40

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724			
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-			30
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-			30
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4 1	96 3	N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	2 1	52 3	N	-0-			30
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	5 1	141 3	N	-0-			30
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5 1	148 3	N	-0-			30

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 -		7766			

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 -		7884			

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 7764 -		7784			

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 -		7748			

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7760 -		7782			

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7739 - 7769	

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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 7319 -		7324		
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-	

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7340 -		7344		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7182 -		7301		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PATRICK		386310												
WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 6758 -		6768				
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
SNEED GAS UNIT		386310												
WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 7297 -		7304				
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REED (TRAVIS PEAK)		75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIFORD, C.N.		WELL #: 1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8228 -		8362		
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-	
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2		N	-0-			-0-	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-	
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-	

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SNEED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528						
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492						
12	930 N	59	-0-	-871	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588						
12	3379 X	2949	-0-	-430	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*01	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	3209	2	32	9	N	29	29	1			-0-
*02	3219 X	2471	-0-	-748	-0-	2451	2	20	9	N	18	18	1			-0-
*03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	2	35	9	N	32	32	1			-0-
*04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3340	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3418	2	73	9	N	66	13	8			53

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678						
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*01	3162 X	3018	-0-	-144	-0-	3014	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4171	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4013	2	10	9	N	9	9	8			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2	N	-0-			18
*01	4526 X	3640	-0-	-886	-0-	3638	2	N	2	2	1	10
*02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5097	2	N	13	9	8	18
*03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6058	2	N	4	9	8	18
*04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5602	2	N	2	9	8	18
05	5084 X	4454	-0-	-630	-0-	4452	2	N	2	9	8	18

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188 - 8202
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	N/A
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10196 - 10206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)																
OLD UNION OPERATING COMPANY											76889 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE	
DAVIS HEIRS											621149					
WELL #: 1											RRCID -> 119014	COMPL. DATE 08/16/1992	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7247 - 7257		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	821 2	14 9	Y	13			97			
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	755 2	32 9	Y	29			126			
02		841 N	668	-0-	-173	-0-	654 2	14 9	Y	13			139			
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	909 2	17 9	Y	15			154			
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	716 2	11 9	Y	10			164			
*05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	947 2	25 9	Y	23			187			

RISCHERS STORE (HANSON SAND)																
HILCORP ENERGY COMPANY											76889 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE	
HANSON, FLORENCE											386310					
WELL #: 1											RRCID -> 108872	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7292 - 7308		
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-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)																
HILCORP ENERGY COMPANY											76889 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE	
MAYNARD											386310					
WELL #: 1											RRCID -> 105148	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296 - 7435		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75			
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75			
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			75			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75			

HANSON UNIT #1																
WELL #: 2											RRCID -> 119230	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7297 - 7454		
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-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

RISCHERS STORE (PETTIT)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC											76889 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE	
ORANSKY, M. B. ET AL											681327					
WELL #: 1											RRCID -> 272748	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7403 - 7412		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52			
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52			
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52			

RISCHERS STORE (RODESSA)																
HILCORP ENERGY COMPANY											76889 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE	
HANSON UNIT											386310					
WELL #: 1											RRCID -> 171908	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6412 - 6450		
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-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					150
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8					158
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	11	2			N	-0-					158
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	N	20					178
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	N	1					179
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					180

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M	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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	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

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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 IRVINE, CHARLES WELL #: 1 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					95
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					95
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					95
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					95
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
05	2015 N	447	-0-	-1568	-0-	447	2			N	-0-					95

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
ATOKA OPERATING, INC.		//CONT.// 036606										
IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-			15
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2	N	-0-			15
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			15
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			15
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			15
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			15

CRATON OPERATING LLC		186717										
HULAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548			
12	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	71	1	N	97			159
						107	9					
01	1581 N	1153	-0-	-428	-0-	1062	2	N	83	182	1	60
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	80			140
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	86	176	1	50
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	85			135
*05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	65	172	1	28

INMON, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			97
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			97
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			97
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	177	178	1	96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

HULAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610			
12	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	61	1	N	74			209
						81	9					
01	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	989	2	N	61	194	1	76
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	73			149
03	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1071	2	N	84	184	1	49
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	960	2	N	65			114
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	990	2	N	71			185

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861										
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935			
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	42			95
01	2790 X	2520	-0-	-270	-0-	2441	2	N	72			167
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	48	180	1	35
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	50			85
*04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	53			138
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

ROUNDHOUSE (PETTIT)
ATOKA OPERATING, INC.
GRANTHAM HEIRS

78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
036606
WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	-0-		-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)
FORTUNE RESOURCES LLC
J.D. KILCREASE

78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
278755
WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9 9	N	8	102
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	102
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	102
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6 9	N	5	22
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	195	2	33 9	N	30	52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52

KILCREASE-BOWLES

WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	2160	2	121 9	N	110	190
01	2294 X	1525	-0-	-769	-0-	1466	2	59 9	N	54	244
02	2146 X	960	-0-	-1186	-0-	950	2	10 9	N	9	100
03	2294 X	1548	-0-	-746	-0-	1480	2	68 9	N	62	103
04	2220 X	1612	-0-	-608	-0-	1410	2	202 9	N	184	287
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	287

MARGIE SANDERS

WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1245	2	29 9	N	26	41
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9 9	N	8	49
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7 9	N	6	55
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14 9	N	13	49
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1209	2	52 9	N	47	96
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96

SILVER TUSK JONES UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	486	2	96 9	N	87	75
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	330	2	61 9	N	55	130
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	130
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	987	2	199 9	N	181	117
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	941	2	145 9	N	132	80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

HARDY-INGRAM

WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1500	2	59 9	N	54	167
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	2	24 9	N	22	189
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	660	2	37 9	N	34	50
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2428	2	238 9	N	216	67
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2314	2	117 9	N	106	173
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
SHEER ENERGY, LLC 772753												
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	563
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	564
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	565
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	566
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	567
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	568

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												
12	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	992	1	14268	2	N	55
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	963	1	13426	2	N	73
02	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	20	9				
							905	1	12323	2	N	207
							147	9				
03	14105	X	703	-0-	-13402	-0-	703	1			N	207
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	901	1	13249	2	N	50
							25	9				
05	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	987	1	14288	2	N	369
							351	9				

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137

SAVELL (BOSSIER SAND) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MORGAN, TRAVIS				81262 050 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MORGAN, TRAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 221026	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 16315	PERF.14646	- 15746					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2			N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2			N	-0-			-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-		58 2			N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-		59 2			N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 223608	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14230	- 15028					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 253369	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 13930	PERF. N/A						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				220903 WELL #: 1	RRCID -> 196308	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 14471	PERF.13052	- 13625					
12	2914 N	2862	-0-	-52	-0-		54 1	2808 2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2777	-0-	-13	-0-		68 1	2709 2		N	-0-			-0-
02	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		45 1	2655 2		N	-0-			-0-
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-		80 1	2793 2		N	-0-			-0-
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-		13 1	2766 2		N	-0-			-0-
05	2883 N	2862	-0-	-21	-0-		131 1	2731 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197644	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 14156	PERF.13678	- 13863					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 200195	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13155	- 13669					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14482 - 14743			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906		PERF.14240 - 14250	
12	992 N	799	-0-	-193	-0-	15 1	N	-0-			-0-
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	23 1	N	-0-			-0-
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	13 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-			-0-
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	4 1	N	-0-			-0-
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	37 1	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921		PERF.14419 - 14716	
12	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	910 1	N	-0-			-0-
01	48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	1179 1	N	-0-			-0-
02	47212 X	45474	-0-	-1738	-0-	760 1	N	3	3 8		-0-
						3 9					
03	50468 X	46579	-0-	-3889	-0-	1298 1	N	2	2 8		-0-
						2 9					
04	48840 X	44461	-0-	-4379	-0-	204 1	N	-0-			-0-
05	48608 X	45246	-0-	-3362	-0-	2078 1	N	-0-			-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13892 - 13963	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14624 - 14932	
12	15004 X	8773	-0-	-6231	-0-	164 1	N	-0-			-0-
01	15004 X	13421	-0-	-1583	-0-	328 1	N	-0-			-0-
02	12093 X	10105	-0-	-1988	-0-	169 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
03	12927 X	5769	-0-	-7158	-0-	161 1	N	-0-			-0-
04	12990 X	12022	-0-	-968	-0-	55 1	N	-0-			-0-
05	13423 X	10453	-0-	-2970	-0-	480 1	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14654 - 14728	
12	8122 X	7600	-0-	-522	-0-	142 1	N	-0-			-0-
01	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	191 1	N	-0-			-0-
02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-			-0-
03	7595 X	7394	-0-	-201	-0-	206 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
04	7590 X	6783	-0-	-807	-0-	31 1	N	-0-			-0-
05	7843 X	7171	-0-	-672	-0-	329 1	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411								
M	O	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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610								
12	128	N	128	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
02	841	N	104	-0-	-737	2	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	3	1	116	2	N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	1	1	126	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683								
12	10030	X	10030	-0-	-0-	188	1	9842	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8909	-0-	-19	218	1	8691	2	N	-0-					-0-
02	9262	X	9262	-0-	-0-	155	1	9106	2	N	-0-	1	1	8		-0-
03	10613	X	10613	-0-	-0-	296	1	10317	2	N	-0-					-0-
04	10315	X	10315	-0-	-0-	47	1	10268	2	N	-0-					-0-
05	10938	X	10938	-0-	-0-	502	1	10436	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628								
12	4216	X	3030	-0-	-1186	57	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3948	-0-	-206	96	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	65	1	3817	2	N	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	112	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	20	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	228	1	4728	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997								
12	391	N	391	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	232	N	8	-0-	-224	8	2			N	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-	-228	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650								
12	992	N	715	-0-	-277	35	1	680	2	N	-0-					-0-
01	930	N	582	-0-	-348	33	1	549	2	N	-0-					-0-
02	754	N	569	-0-	-185	28	1	541	2	N	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	33	1	554	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	33	1	658	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/TULLOUS		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14757 - 14764	
12	42284 X	42284	-0-	-0-	-0-	792	1	41492	2	N	-0-
01	43327 X	43327	-0-	-0-	-0-	1058	1	42269	2	N	-0-
02	39208 X	37677	-0-	-1531	-0-	629	1	37046	2	N	-0-
						2	9				
03	41912 X	41463	-0-	-449	-0-	1156	1	40306	2	N	-0-
						1	9				
04	40560 X	37314	-0-	-3246	-0-	171	1	37143	2	N	-0-
05	42197 X	42197	-0-	-0-	-0-	1938	1	40259	2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13935 - 13965	
12	3100 X	2837	-0-	-263	-0-	53	1	2784	2	N	-0-
01	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	75	1	2977	2	N	-0-
02	2929 X	2883	-0-	-46	-0-	48	1	2835	2	N	-0-
03	3131 X	2658	-0-	-473	-0-	74	1	2584	2	N	-0-
04	2940 X	2298	-0-	-642	-0-	11	1	2287	2	N	-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2945	2	N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14748 - 14774	
12	22196 X	19694	-0-	-2502	-0-	369	1	19325	2	N	-0-
01	22196 X	19606	-0-	-2590	-0-	479	1	19127	2	N	-0-
02	20764 X	19603	-0-	-1161	-0-	328	1	19274	2	N	-0-
						1	9				
03	22134 X	19220	-0-	-2914	-0-	536	1	18684	2	N	-0-
04	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	96	1	20818	2	N	-0-
05	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	999	1	20753	2	N	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14894 - 14999	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530 - 14849	
12	31899 X	26279	-0-	-5620	-0-	492	1	25787	2	N	-0-
01	31899 X	25653	-0-	-6246	-0-	627	1	25026	2	N	-0-
02	29841 X	26967	-0-	-2874	-0-	451	1	26515	2	N	-0-
						1	9				
03	27063 X	25192	-0-	-1871	-0-	702	1	24489	2	N	-0-
						1	9				
04	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	127	1	27489	2	N	-0-
05	28830 X	25035	-0-	-3795	-0-	1150	1	23885	2	N	-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877	
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903								
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550 - 14867
M	O	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
12	46903	X	43709	-0-	-3194	-0-	818	1	42891	2	-0-
01	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	1165	1	46546	2	-0-
02	43123	X	39271	-0-	-3852	-0-	656	1	38613	2	-0-
								2		9	2 8
03	46097	X	44551	-0-	-1546	-0-	1242	1	43308	2	-0-
								1		9	1 8
04	46170	X	39608	-0-	-6562	-0-	182	1	39426	2	-0-
05	47709	X	39060	-0-	-8649	-0-	1794	1	37266	2	-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.			WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637 - 13713
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

T-BAR-X/MOREAUX			WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13824 - 13966
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1292	2	-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	40	1	2364	2	-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	65	1	2264	2	-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	11	1	2295	2	-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599 - 13789
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	71	1	2050	2	-0-
05	3100	N	3410	-0-	310	310	164	1	3246	2	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14657 - 15016
12	11687	X	3493	-0-	-8194	-0-	65	1	3428	2	-0-
01	11129	X	6956	-0-	-4173	-0-	170	1	6786	2	-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	157	1	9246	2	-0-
								1		9	1 8
03	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	319	1	11125	2	-0-
04	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	55	1	11921	2	-0-
05	10044	X	3656	-0-	-6388	-0-	168	1	3488	2	-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.			WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12782 - 13120
12	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	34	1	1807	2	-0-
01	2356	N	1689	-0-	-667	-0-	41	1	1648	2	-0-
02	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	26	1	1535	2	-0-
								1		9	1 8
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	48	1	1683	2	-0-
								1		9	1 8
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	8	1	1736	2	-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	2	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474		
12		11005 X	9858	-0-	-1147	-0-	486	1	9372	2	N	-0-
01		11005 X	9704	-0-	-1301	-0-	557	1	9147	2	N	-0-
02		10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	519	1	10176	2	N	-0-
								1				1 8
03		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	649	1	10743	2	N	-0-
								1				1 8
04		10410 X	9248	-0-	-1162	-0-	309	1	8939	2	N	-0-
05		11005 X	10396	-0-	-609	-0-	500	1	9896	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753		
12		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	375	1	7234	2	N	-0-
01		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	413	1	6770	2	N	-0-
02		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	318	1	6238	2	N	-0-
03		7595 X	7197	-0-	-398	-0-	410	1	6786	2	N	-0-
								1				1 8
04		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	263	1	7613	2	N	-0-
05		7595 X	7269	-0-	-326	-0-	349	1	6920	2	N	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #:		2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	N	-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	98	1	2831	2	N	-0-
05		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	128	1	2530	2	N	-0-

BR/TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473		
12		41546 X	41546	-0-	-0-	-0-	778	1	40768	2	N	-0-
01		40053 X	40053	-0-	-0-	-0-	978	1	39075	2	N	-0-
02		36598 X	35525	-0-	-1073	-0-	594	1	34930	2	N	-0-
								1				1 8
03		40745 X	40745	-0-	-0-	-0-	1136	1	39608	2	N	-0-
								1				1 8
04		38610 X	37989	-0-	-621	-0-	174	1	37815	2	N	-0-
05		39897 X	38203	-0-	-1694	-0-	1755	1	36448	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3410 X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2		N	-0-		-0-
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-		-0-
02	3190 X	2885	-0-	-305	-0-	2885	2		N	-0-		-0-
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	173	1	3320	2	N		-0-
04	3300 X	3156	-0-	-144	-0-	377	1	2779	2	N		-0-
05	3410 X	2357	-0-	-1053	-0-	68	1	2289	2	N		-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844				
12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-		-0-
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2		N	-0-		-0-
02	4901 X	4194	-0-	-707	-0-	4193	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	5394 X	2947	-0-	-2447	-0-	146	1	2801	2	N		-0-
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	657	1	4848	2	N		-0-
05	5394 X	4463	-0-	-931	-0-	130	1	4333	2	N		-0-

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075				
12	2294 X	877	-0-	-1417	-0-	877	2		N	-0-		-0-
01	2294 X	781	-0-	-1513	-0-	781	2		N	-0-		-0-
02	2146 X	1678	-0-	-468	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
03	2294 X	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2101	2	N	1 8	-0-
						1	9					
04	2220 X	2131	-0-	-89	-0-	254	1	1877	2	N		-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	2020	2	N		-0-

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531				
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N		-0-
04	3000 N	4480	-0-	1480	1480	150	1	4330	2	N		-0-
05	3100 N	3893	-0-	793	2273	187	1	3706	2	N		-0-

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535				
12	10447 X	9487	-0-	-960	-0-	468	1	9019	2	N		-0-
01	10168 X	9577	-0-	-591	-0-	550	1	9027	2	N		-0-
02	9135 X	9099	-0-	-36	-0-	442	1	8656	2	N	1 8	-0-
						1	9					
03	9765 X	9324	-0-	-441	-0-	531	1	8792	2	N	1 8	-0-
						1	9					
04	9450 X	9142	-0-	-308	-0-	306	1	8836	2	N		-0-
05	9734 X	9313	-0-	-421	-0-	448	1	8865	2	N		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2976 X	2402	-0-	-574	-0-	45 1	2357 2	N	-0-	-0-
01	2728 X	2136	-0-	-592	-0-	52 1	2084 2	N	-0-	-0-
02	2320 X	1914	-0-	-406	-0-	32 1	1882 2	N	-0-	-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	73 1	2558 2	N	-0-	-0-
04	2400 X	2097	-0-	-303	-0-	10 1	2087 2	N	-0-	-0-
05	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	100 1	2072 2	N	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239		
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	52 1	1495 2	N	-0-	-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	105 1	2087 2	N	-0-	-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469		
12	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	196 1	3783 2	N	-0-	-0-
01	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	214 1	3505 2	N	-0-	-0-
02	3973 X	2823	-0-	-1150	-0-	137 1	2685 2	N	1 8	-0-
						1 9				
03	4247 X	3450	-0-	-797	-0-	196 1	3254 2	N	-0-	-0-
04	4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	92 1	2648 2	N	-0-	-0-
05	3968 X	1239	-0-	-2729	-0-	60 1	1179 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833		
12	28303 X	26639	-0-	-1664	-0-	499 1	26140 2	N	-0-	-0-
01	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	717 1	28614 2	N	-0-	-0-
02	28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	481 1	28295 2	N	1 8	-0-
						1 9				
03	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	831 1	28992 2	N	-0-	-0-
04	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	132 1	28666 2	N	-0-	-0-
05	29109 X	24557	-0-	-4552	-0-	1128 1	23429 2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2		N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	N	-0-	-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-			-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-			-0-
04		690 N	470	-0-	-220	-0-	56	1	414	2	N	-0-			-0-
05		682 N	609	-0-	-73	-0-	18	1	591	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633															
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788															
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	34	1	1770	2	N	-0-			-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	43	1	1719	2	N	-0-			-0-
02		1537 N	1179	-0-	-358	-0-	20	1	1159	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1239	-0-	-559	-0-	35	1	1204	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1198	-0-	-512	-0-	5	1	1193	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	57	1	1175	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272															
12		1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
02		1972 N	1911	-0-	-61	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
03		1953 N	1900	-0-	-53	-0-	94	1	1806	2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1874	-0-	-76	-0-	224	1	1650	2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1978	-0-	-68	-0-	57	1	1921	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915															
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006															
12		25916 X	22544	-0-	-3372	-0-	422	1	22122	2	N	-0-			-0-
01		25916 X	25115	-0-	-801	-0-	614	1	24501	2	N	-0-			-0-
02		24244 X	19677	-0-	-4567	-0-	329	1	19347	2	N	1	1 8		-0-
03		25916 X	20005	-0-	-5911	-0-	558	1	19447	2	N	-0-			-0-
04		24300 X	19728	-0-	-4572	-0-	90	1	19638	2	N	-0-			-0-
05		25110 X	20674	-0-	-4436	-0-	950	1	19724	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	19	1	760	2	N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	919	2	N	1	1 8		-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117														
12	2976 X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	2010	-0-	-1059	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
02	2958 X	2120	-0-	-838	-0-	2119	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	3162 X	2167	-0-	-995	-0-	107	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2147	-0-	-913	-0-	256	1	1891	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	67	1	2239	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378														
12	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	3442	-0-	-774	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
02	3944 X	3074	-0-	-870	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	2984	-0-	-1232	-0-	148	1	2836	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2095	-0-	-1805	-0-	250	1	1845	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2217	-0-	-1813	-0-	64	1	2153	2	N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	1	1	56	2	N	1	1 8		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
12	4805 X	4472	-0-	-333	-0-	84	1	4388	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	3367	-0-	-1004	-0-	82	1	3285	2	N	-0-			-0-
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	74	1	4370	2	N	1	1 8		-0-
03	4712 X	1366	-0-	-3346	-0-	38	1	1328	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	1224	-0-	-3336	-0-	6	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	1342	-0-	-3401	-0-	62	1	1280	2	N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-			-0-			
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
02	754 N	660	-0-	-94	-0-	660	2			N	-0-			-0-			
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	2	N	-0-			-0-			
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	843	2	N	-0-			-0-			
BR PETTY										WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-			
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA										WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353	
12	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	54	1	2825	2	N	-0-			-0-			
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	2	N	-0-			-0-			
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	44	1	2567	2	N	-0-			-0-			
03	2759 N	2678	-0-	-81	-0-	75	1	2603	2	N	-0-			-0-			
04	2520 N	2471	-0-	-49	-0-	11	1	2460	2	N	-0-			-0-			
05	2759 N	2653	-0-	-106	-0-	122	1	2531	2	N	-0-			-0-			
BR/MARGERUM										WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BR/BECKTOLD										WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240	
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-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BR 2-14 RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289	
12	9796 X	8624	-0-	-1172	-0-	161	1	8463	2	N	-0-			-0-			
01	9796 X	8636	-0-	-1160	-0-	211	1	8425	2	N	-0-			-0-			
02	7975 X	7564	-0-	-411	-0-	126	1	7437	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
03	8618 X	7960	-0-	-658	-0-	222	1	7738	2	N	-0-			-0-			
04	8370 X	7665	-0-	-705	-0-	35	1	7630	2	N	-0-			-0-			
05	8649 X	8347	-0-	-302	-0-	383	1	7964	2	N	-0-			-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904		PERF.14349 - 14613					
12		22227 X	20874	-0-	-1353	-0-	391	1	20483	2	N	-0-			-0-
01		22134 X	20406	-0-	-1728	-0-	498	1	19908	2	N	-0-			-0-
02		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	343	1	20188	2	N	1	1 8		-0-
03		21762 X	20214	-0-	-1548	-0-	563	1	19651	2	N	-0-			-0-
04		20940 X	18393	-0-	-2547	-0-	84	1	18309	2	N	-0-			-0-
05		21948 X	18970	-0-	-2978	-0-	871	1	18099	2	N	-0-			-0-
		BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191			
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-			-0-
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-			-0-
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	6	1	194	2	N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-			-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
		T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14102 - 14855			
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990		PERF.12990 - 13000			
12		1023 N	719	-0-	-304	-0-	13	1	706	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	916	-0-	-107	-0-	22	1	894	2	N	-0-			-0-
02		812 N	576	-0-	-236	-0-	10	1	566	2	N	-0-			-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	2	N	-0-			-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	2	N	-0-			-0-
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	-0-			-0-
		T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965		PERF.13568 - 13682			
12		4681 X	4636	-0-	-45	-0-	87	1	4549	2	N	-0-			-0-
01		4681 X	4349	-0-	-332	-0-	106	1	4243	2	N	-0-			-0-
02		4379 X	4222	-0-	-157	-0-	71	1	4150	2	N	1	1 8		-0-
03		4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	92	1	3200	2	N	-0-			-0-
04		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	22	1	4757	2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4116	-0-	-534	-0-	189	1	3927	2	N	-0-			-0-
		T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14009 - 14836			
12		4681 X	2719	-0-	-1962	-0-	51	1	2668	2	N	-0-			-0-
01		4681 X	566	-0-	-4115	-0-	14	1	552	2	N	-0-			-0-
02		4379 X	4190	-0-	-189	-0-	70	1	4119	2	N	1	1 8		-0-
03		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	151	1	5260	2	N	1	1 8		-0-
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	23	1	4892	2	N	-0-			-0-
05		4464 X	4301	-0-	-163	-0-	198	1	4103	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980					
12	23219	X	20353	-0-	-2866	1004	1	19349	2	N	-0-	-0-	
01	23219	X	15784	-0-	-7435	907	1	14877	2	N	-0-	-0-	
02	21721	X	16844	-0-	-4877	818	1	16025	2	N	1	-0-	
							1				1	8	
03	21576	X	20193	-0-	-1383	1150	1	19042	2	N	1	-0-	
							1				1	8	
04	19710	X	7599	-0-	-12111	254	1	7345	2	N	-0-	-0-	
05	20367	X	16592	-0-	-3775	797	1	15795	2	N	-0-	-0-	

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406					
12	13764	X	12178	-0-	-1586	228	1	11950	2	N	-0-	-0-	
01	13392	X	10789	-0-	-2603	264	1	10525	2	N	-0-	-0-	
02	12499	X	10742	-0-	-1757	179	1	10562	2	N	1	-0-	
							1				1	8	
03	13361	X	13275	-0-	-86	370	1	12904	2	N	1	-0-	
							1				1	8	
04	12930	X	12328	-0-	-602	57	1	12271	2	N	-0-	-0-	
05	12462	X	12462	-0-	-0-	572	1	11890	2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929					
12	31672	X	31672	-0-	-0-	593	1	31079	2	N	-0-	-0-	
01	27869	X	27751	-0-	-118	678	1	27073	2	N	-0-	-0-	
02	27097	X	27097	-0-	-0-	453	1	26642	2	N	2	-0-	
							2				2	8	
03	28675	X	26308	-0-	-2367	733	1	25574	2	N	1	-0-	
							1				1	8	
04	27750	X	24057	-0-	-3693	110	1	23947	2	N	-0-	-0-	
05	32380	X	32380	-0-	-0-	1487	1	30893	2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800					
12	96410	X	89012	-0-	-7398	1667	1	87345	2	N	-0-	-0-	
01	96410	X	86281	-0-	-10129	2108	1	84173	2	N	-0-	-0-	
02	86188	X	81440	-0-	-4748	1361	1	80077	2	N	2	-0-	
							2				2	8	
03	92132	X	78308	-0-	-13824	2182	1	76125	2	N	1	-0-	
							1				1	8	
04	88230	X	76570	-0-	-11660	351	1	76219	2	N	-0-	-0-	
05	89001	X	71776	-0-	-17225	3297	1	68479	2	N	-0-	-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
ARMSTRONG, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	
SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
MCCORMICK WELL #:											
1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358											
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT			-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
SCURLOCK WELL #:											
1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635											
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	79 1	1035 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	80 1	924 2	N	-0-		-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	90 1	1068 2	N	-0-		-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	84 1	1037 2	N	-0-		-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96 1	948 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	31 1	1054 2	N	-0-		-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
PEARLSTONE UNIT WELL #:											
1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080											
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	73 1	1714 2	N	-0-		-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	65 1	1811 2	N	-0-		-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
04	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	54 1	1604 2	N	-0-		-0-
SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE											
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308											
COLEMAN UNIT WELL #:											
1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940											
JACKSON UNIT 2 WELL #:											
2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090											
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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											
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)													86066 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													189405											
THORNTON UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	10140	-	10670
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12		248 N	66	-0-	-182	-0-	1	1	65	2	N	-0-					59							
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					59							
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					59							
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					59							
04		210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					59							
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	2	1	126	2	N	-0-					59							

BEST UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10590	-	11022
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	2	1	115	2	N	-0-					51							
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					51							
02		116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-					51							
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					51							
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					51							
*05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					51							

BEST UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10590	-	11745
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-					33							
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	-0-					33							
02		290 N	267	-0-	-23	-0-	267	2			N	-0-					33							
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					33							
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					33							
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	N	-0-					33							

BEST UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	10560	-	11866
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1335	2	N	36					152							
01		1488 N	1342	-0-	-146	-0-	48	1	1262	2	N	29	148	1			33							
02		1276 N	1220	-0-	-56	-0-	48	1	1166	2	N	5	5	1			33							
03		1426 N	1187	-0-	-239	-0-	47	1	1030	2	N	100					133							
04		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	45	1	1051	2	N	61	6	8			188							
05		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	47	1	1244	2	N	3					191							

BEST UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	223858	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	10640	-	11692
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	22	1	1704	2	N	-0-					77							
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	23	1	1801	2	N	-0-					77							
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					77							
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					77							
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					77							
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	20	1	1595	2	N	-0-					77							

THORNTON UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	252225	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10580	-	11734
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	-0-					24							
01		589 N	569	-0-	-20	-0-	7	1	562	2	N	-0-					24							
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					24							
03		620 N	535	-0-	-85	-0-	477	2	58	9	N	53					77							
04		540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					77							
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	8	1	662	2	N	-0-					77							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654															
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	N	-0-			19
*01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	2	45	9	N	41			60
*02		841 N	804	-0-	-37	-0-	802	2	2	9	N	2	2 1		60
*03		899 N	682	-0-	-217	-0-	681	2	1	9	N	1	1 1		60
*04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1 1		60
05		806 N	567	-0-	-239	-0-	566	2	1	9	N	1	1 8		60

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144															
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090															
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	46	1	253	2	N	-0-			-0-
*01		279 N	159	-0-	-120	-0-	32	1	127	9	N	115			115
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	N	12			127
*03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			127
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	2	N	-0-			127
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	-0-			127

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149															
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890															
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			17
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2			19
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			19
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			19
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			19
*05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			19

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															
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			41
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			41
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			41
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			41
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			41
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10608 - 11728				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4526 X	4395	-0-	-131	-0-	4395	3		Y	-0-				35
01		4526 X	3728	-0-	-798	-0-	3728	3		Y	-0-				35
02		4234 X	4138	-0-	-96	-0-	4138	3		Y	-0-				35
03		4371 X	4006	-0-	-365	-0-	4006	3		Y	-0-				35
04		4260 X	4144	-0-	-116	-0-	4144	3		Y	-0-				35
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT				35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12015	PERF.10251 - 11740				
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-				40
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-				40
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-				40
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-				40
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-				40
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12150	PERF.11039 - 11910				
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-				83
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-				83
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-				83
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-				83
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-				83
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10188 - 11695				
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-				22
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-				22
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-				22
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-				22
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-				22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22

STROUD PETROLEUM, INC. CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH 12200	PERF.11097 - 11292				
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				22
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				22
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				22
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				22
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				22
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				22

VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976										TOTAL DEPTH 12021	PERF.11709 - 11716				
12		4185 X	842	-0-	-3343	-0-	1	1	835	2	Y	5			14
01		1178 X	865	-0-	-313	-0-	22	1	832	2	Y	10			24
02		1102 X	620	-0-	-482	-0-	21	1	592	2	Y	6	18	1	12
03		1178 X	685	-0-	-493	-0-	24	1	655	2	Y	5			17
04		840 N	496	-0-	-344	-0-	11	1	483	2	Y	2	14	1	5
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	2	9			Y	-0-			5

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	366	-0-	-595	-0-	10	1	356	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	179	-0-	-720	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	6	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1267	2	Y	11			29
						12	9							
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	24			53
						26	9							
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	2	Y	19	39	1	33
						21	9							
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1324	2	Y	15			48
						17	9							
04	1350 N	615	-0-	-735	-0-	14	1	597	2	Y	4	39	1	13
						4	9							
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			13

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
12	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	1	1	1247	2	Y	-0-			-0-
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	36	1	1360	2	Y	-0-			-0-
02	1073 N	1008	-0-	-65	-0-	35	1	973	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	601	-0-	-749	-0-	13	1	588	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			39
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			39
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			39
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			39
04	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2			N	-0-			39
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			39

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	2	1	1573	2	Y	30			77
						33	9							
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	2	Y	66			143
						73	9							
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	2	Y	59	105	1	97
						65	9							
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	66	1	1755	2	Y	43			140
						47	9							
04	1770 X	1071	-0-	-699	-0-	23	1	1029	2	Y	17	112	1	45
						19	9							
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			45

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800															
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	Y	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

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															
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-			202
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-			202
02		145 N	140	-0-	-5	-0-	5	1	135	2	N	-0-			202
03		217 N	84	-0-	-133	-0-	3	1	81	2	N	-0-			202
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			202
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			202

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															
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 1		RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7 1	531 2	N	-0-			13
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	11 1	830 2	N	-0-			13
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			13
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			13
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			13
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8 1	623 2	N	-0-			13

ARCO FEE		WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667				
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11 1	1003 2	N	-0-			-0-
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	10 1	833 2	N	-0-			-0-
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	9 1	703 2	N	-0-			-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	270 2	N	-0-			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	4 1	342 2	N	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6 1	453 2	N	-0-			-0-

BEST		WELL #: 3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616				
12	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	60 1	2166 2	N	4			170
01	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	4 9						
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	60 1	2239 2	N	-0-			170
						48 1	1780 2	N	4	9 1		165
						4 9						
03	2232 N	1957	-0-	-275	-0-	47 1	1910 2	N	-0-			165
04	2220 N	1997	-0-	-223	-0-	45 1	1946 2	N	5	5 8		165
						6 9						
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	58 1	2057 2	N	-0-			165

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560				
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	9 1	711 2	N	-0-			102
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	12 1	960 2	N	-0-			102
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			102
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			102
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-			102
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	24 1	1914 2	N	-0-			102

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10834 - 11908		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1116 N	765	-0-	-351	-0-	41 1	724 2	N	-0-				67
01		1209 N	778	-0-	-431	-0-	41 1	737 2	N	-0-				67
02		986 N	660	-0-	-326	-0-	48 1	612 2	N	-0-				67
03		775 N	639	-0-	-136	-0-	47 1	592 2	N	-0-				67
04		750 N	655	-0-	-95	-0-	45 1	610 2	N	-0-				67
05		713 N	550	-0-	-163	-0-	38 1	512 2	N	-0-				67

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10788 - 11669		
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	53 1	1596 2	N	-0-				137
01		1581 N	1226	-0-	-355	-0-	46 1	1152 2	N	25				162
							28 9							
02		1508 N	954	-0-	-554	-0-	48 1	906 2	N	-0-				162
03		1612 N	971	-0-	-641	-0-	47 1	924 2	N	-0-				162
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	45 1	1228 2	N	-0-				162
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	47 1	1221 2	N	-0-				162

THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11688 - 11853		
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-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		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		
12		1550 N	1544	-0-	-6	-0-	20 1	1524 2	N	-0-				61
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	20 1	1566 2	N	-0-				61
02		1450 N	1302	-0-	-148	-0-	1302 2		N	-0-				61
03		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1394 2	13 9	N	12				73
04		1530 N	1362	-0-	-168	-0-	1362 2		N	-0-				73
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	18 1	1433 2	N	-0-				73

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11784 - 11912		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		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		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(CODE)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11570 - 11633			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202288	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11554 - 11739			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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	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
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	-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			
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1			166
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1			167
02	1218 N	992	-0-	-226	-0-	-0-	979	2	13	9	Y	12			179
03	1302 N	504	-0-	-798	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			179
04	1260 N	903	-0-	-357	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			179
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			179
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
WATSON TRUST GU				WELL #:	1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
MARSTERS				WELL #:	3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)		86804 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
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 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
12	14B2 EXT	5012	-0-	5012	21887	5012	2	N	-0-			-0-
01	4929	1509	-0-	-3420	18467	1509	2	N	-0-			-0-
02	4611	3437	-0-	-1174	17293	3437	2	N	-0-			-0-
03	4929	3203	-0-	-1726	15567	3203	2	N	-0-			-0-
*04	20727	4965	-0-	-15762	-0-	4963	2	N	2	2	1	-0-
05	4929	4779	-0-	-150	-0-	4779	2	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154			
FORTSON		WELL #: 1										
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	320	1	N	-0-			16
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	278	1	N	-0-			16
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-			16
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-			16
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-			16
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	268	1	N	-0-			16

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426			
UTLEY #1		WELL #: 1										
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	N	2	3	1	23
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			23
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-	-0-		N	-0-			23
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		N	-0-			23
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-			23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	1	22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
UTLEY #1		WELL #:	2	RRCID ->	111457	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	12536	PERF.12298 - 12448				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6356	2	34	9	N	31	18	1	65
01	4154 X	1350	-0-	-2804	-0-	1350	2			N	-0-			65
02	4582 X	3104	-0-	-1478	-0-	3104	2			N	-0-			65
03	4898 X	3066	-0-	-1832	-0-	3066	2			N	-0-			65
04	4740 X	3656	-0-	-1084	-0-	3656	2			N	-0-			65
*05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5341	2	22	9	N	20	20	1	65

UTLEY #1		WELL #:	3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308 - 12412				
12	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1075	2	12	9	N	11	10	1	4
01	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-			4
02	986 N	798	-0-	-188	-0-	798	2			N	-0-			4
03	1085 N	220	-0-	-865	-0-	220	2			N	-0-			4
04	1110 N	569	-0-	-541	-0-	569	2			N	-0-			4
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	1	1	3

UTLEY #1		WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350 - 12450				
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2	2	1	1
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			1
02	464 N	286	-0-	-178	-0-	286	2			N	-0-			1
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			1
04	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-			1
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	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				
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			1
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			1
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			1
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MIDDLETON "E"		WELL #:	2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941 - 12071				
12	3069 X	1123	-0-	-1946	-0-	1116	2	7	9	N	6	4	1	33
01	3069 X	522	-0-	-2547	-0-	522	2			N	-0-			33
02	2262 X	1507	-0-	-755	-0-	1507	2			N	-0-			33
03	2108 X	1131	-0-	-977	-0-	1131	2			N	-0-			33
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			33
05	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1316	2	8	9	N	7	3	1	37

MIDDLETON "E"		WELL #:	3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015 - 12109				
12	2046 X	1609	-0-	-437	-0-	1601	2	8	9	N	7	6	1	3
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			3
02	1914 N	1833	-0-	-81	-0-	1833	2			N	-0-			3
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			3
04	3000 N	4060	-0-	1060	1060	4060	2			N	-0-			3
05	3100 N	3453	-0-	353	1413	3441	2	12	9	N	11	6	1	8

UTLEY #1		WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400				
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3161	2	12	9	N	11	9	1	6
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			6
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			6
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			6
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			6
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10	9	1	7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
UTLEY #1		WELL #:		7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285	- 12425	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749 2	4	9	N	4	3	1	16
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2			N	-0-			16
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			16
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-			16
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2			N	-0-			16
*05	744 N	738	-0-	-6	-0-	735 2	3	9	N	3	2	1	17

UTLEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870	- 12056	
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	618 2	2	9	N	2	2	1	62
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-			62
02	754 N	523	-0-	-231	-0-	523 2			N	-0-			62
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2			N	-0-			62
04	1110 N	443	-0-	-667	-0-	443 2			N	-0-			62
*05	558 N	188	-0-	-370	-0-	188 2			N	-0-	1	1	61

UTLEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12306	- 12346	
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3938 2	30	9	N	27	19	1	54
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2			N	-0-			54
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			N	-0-			54
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			N	-0-			54
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2			N	-0-			54
*05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4651 2	14	9	N	13	18	1	49

UTLEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330	- 12430	
12	651 N	301	-0-	-350	-0-	301 2			N	-0-	1	1	36
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			36
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			36
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			36
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-			36
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-			36

UTLEY #1		WELL #:		11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852	- 11996	
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2233 2	9	9	N	8	6	1	40
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2			N	-0-			40
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2275 2	1	9	N	1			41
03	2046 N	1504	-0-	-542	-0-	1504 2			N	-0-			41
04	1980 N	704	-0-	-1276	-0-	704 2			N	-0-			41
*05	2046 N	439	-0-	-1607	-0-	435 2	4	9	N	4	5	1	40

UTLEY #1		WELL #:		13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320	- 12440	
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1553 2	8	9	N	7	5	1	49
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			N	-0-			49
02	1653 N	1519	-0-	-134	-0-	1519 2			N	-0-			49
03	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1088 2			N	-0-			49
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-			49
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996 2	7	9	N	6	5	1	50

UTLEY #1		WELL #:		12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12330	- 12440	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			63
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			63
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			63
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				12
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2			12
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			12
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189 2	3 9		15
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			15
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1592 2	7 9		19

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852 2	11 9		12
01	1023 N	211	-0-	-812	-0-	211 2			12
02	609 N	529	-0-	-80	-0-	529 2			12
03	868 N	558	-0-	-310	-0-	558 2			12
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			12
*05	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2			8

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430
12	2077 X	1156	-0-	-921	-0-	1150 2	6 9		74
01	1581 X	923	-0-	-658	-0-	923 2			74
02	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			74
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			74
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			74
*05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559 2	8 9		76

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2			1
01	372 N	93	-0-	-279	-0-	93 2			1
02	87 N	19	-0-	-68	-0-	19 2			1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			1
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2			1
*05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			1

UTLEY #1	WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	801 2	4 9		14
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2			14
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2			14
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2			14
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			14
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446 2	2 9		14

UTLEY #1	WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440
12	2697 X	2601	-0-	-96	-0-	2584 2	17 9		27
01	2697 X	1680	-0-	-1017	-0-	1680 2			27
02	2697 X	1787	-0-	-910	-0-	1787 2			27
03	2604 N	1832	-0-	-772	-0-	1832 2			27
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			27
*05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3016 2	11 9		26

MIDDLETON "E"	WELL #:	5	RRCID ->	203341	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12004 - 12526
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478					
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			5
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			5
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			5
05	899 N	435	-0-	-464	-0-	435	2		N	-0-			5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440					
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1812	2	90 9	N	82	177 1		57
01	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2		N	-0-			57
02	2204 N	1766	-0-	-438	-0-	1766	2		N	-0-			57
03	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	1408	2		N	-0-			57
04	1830 N	1301	-0-	-529	-0-	1301	2		N	-0-			57
05	1891 N	1083	-0-	-808	-0-	1079	2	4 9	N	4	2 1		59

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512					
12	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	2342	2	1 9	N	1	8 1		9
01	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	2550	2		N	-0-			9
02	2320 X	1845	-0-	-475	-0-	1845	2		N	-0-			9
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			9
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			9
*05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11 9	N	10	7 1		12

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528					
12	2604 X	1287	-0-	-1317	-0-	1280	2	7 9	N	6	5 1		7
01	2604 X	860	-0-	-1744	-0-	860	2		N	-0-			7
02	2436 X	1250	-0-	-1186	-0-	1250	2		N	-0-			7
03	1829 X	1714	-0-	-115	-0-	1714	2		N	-0-			7
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			7
*05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9 9	N	8	6 1		9

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476					
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570					
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8 9	N	7	5 1		4
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			4
02	1421 N	1145	-0-	-276	-0-	1145	2		N	-0-			4
03	1271 N	435	-0-	-836	-0-	435	2		N	-0-			4
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			4
05	1209 N	264	-0-	-945	-0-	262	2	2 9	N	2	4 1		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	744 N	137	-0-	-607	-0-	136 2	1 9	N	1	1 1	1
01	744 N	267	-0-	-477	-0-	267 2		N	-0-		1
02	232 N	32	-0-	-200	-0-	32 2		N	-0-		1
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-		1
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	N	1	1 1	1

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544	
12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3814 2	24 9	N	22	12 1	61
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		N	-0-		61
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		N	-0-		61
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		61
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-		61
*05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3688 2	14 9	N	13	12 1	62

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068	
12	1550 N	714	-0-	-836	-0-	705 2	9 9	N	8	5 1	5
01	1519 N	342	-0-	-1177	-0-	342 2		N	-0-		5
02	1479 N	258	-0-	-1221	-0-	258 2		N	-0-		5
03	713 N	111	-0-	-602	-0-	111 2		N	-0-		5
04	330 N	19	-0-	-311	-0-	19 2		N	-0-		5
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	3 1	2

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584	
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	1 1	1
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		1
02	1421 N	1408	-0-	-13	-0-	1408 2		N	-0-		1
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		1
04	1470 N	1039	-0-	-431	-0-	1039 2		N	-0-		1
05	1519 N	258	-0-	-1261	-0-	258 2		N	-0-		1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478	
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1578 2	10 9	N	9	6 1	6
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		6
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		6
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		6
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-		6
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1964 2	4 9	N	4	7 1	3

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610	
12	2511 X	1097	-0-	-1414	-0-	1089 2	8 9	N	7	6 1	3
01	2418 X	777	-0-	-1641	-0-	777 2		N	-0-		3
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		3
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		3
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		3
05	2294 X	2066	-0-	-228	-0-	2057 2	9 9	N	8	7 1	4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11996 - 12132		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1690 2		3 9	N	3	4 1	4
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2			N	-0-		4
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-		4
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-		4
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2			N	-0-		4
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	2 1	2

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200		
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2249 2		10 9	N	9	5 1	18
01	2108 X	791	-0-	-1317	-0-	791 2			N	-0-		18
02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2			N	-0-		18
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2			N	-0-		18
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-		18
*05	2108 N	1744	-0-	-364	-0-	1737 2		7 9	N	6	5 1	19

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520		
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		15
01	1891 X	251	-0-	-1640	-0-	251 2			N	-0-		15
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		15
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		15
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	2 2			N	-0-		15
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1111 2		8 9	N	7	2 1	20

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560		
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670 2		13 9	N	12	9 1	13
01	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 2			N	-0-		13
02	1131 N	987	-0-	-144	-0-	987 2			N	-0-		13
03	1674 N	970	-0-	-704	-0-	970 2			N	-0-		13
04	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240 2			N	-0-		13
05	1054 N	787	-0-	-267	-0-	780 2		7 9	N	6	3 1	16

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 2		2 9	N	2	1 1	19
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-		19
02	493 N	385	-0-	-108	-0-	385 2			N	-0-		19
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-		19
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-		19
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2		2 9	N	2	1 1	20

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CBMONCRIEF OPERATING, LLC					140525									
JACKSON			WELL #:		1	RRCID ->	106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11162 - 11236		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2046 X	1587	-0-	-459	-0-	325	1	1262	2	N	-0-		49
01		2046 X	1986	-0-	-60	-0-	377	1	1609	2	N	-0-		49
02		1711 N	1506	-0-	-205	-0-	299	1	1201	2	N	5		54
							6	9						
03		1581 N	1521	-0-	-60	-0-	311	1	1206	2	N	4		58
							4	9						
04		1920 N	1279	-0-	-641	-0-	270	1	1009	2	N	-0-		58
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	359	1	1351	2	N	12		70
							13	9						

BEENE			WELL #:		1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11244 - 11298		
12		713 N	664	-0-	-49	-0-	136	1	528	2	N	-0-		21
01		775 N	664	-0-	-111	-0-	126	1	538	2	N	-0-		21
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	156	1	627	2	N	-0-		21
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	156	1	607	2	N	-0-		21
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	151	1	564	2	N	-0-		21
05		775 N	735	-0-	-40	-0-	154	1	581	2	N	-0-		21

CRATON OPERATING LLC					186717									
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9657 - 9664		
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405									
BONNER			WELL #:		1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12147 - 12166		
12		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-		95
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	-0-		95
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	91	1	743	2	N	-0-		95
03		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	231	1	2534	2	N	-0-		95
04		3000 N	3592	-0-	592	-0-	592	2			N	-0-		95
05		3100 N	3909	-0-	809	-0-	1401	2	3637	2	N	-0-		95

COLEMAN			WELL #:			RRCID ->	090809	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/15/2019									

AYCOCK "1"			WELL #:		1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13370 - 1240		
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-		-0-
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-		-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		-0-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	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				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2			N	39				110
						43 9									
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 2	3 9			N	3				113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12397 - 12546				
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2				Y	-0-				25
01	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 1				Y	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				25
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2				Y	-0-				25
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2				Y	-0-				25

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11966 - 12369				
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26 1	153 2			Y	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	25 1	141 2			Y	-0-				-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	25 1	131 2			Y	-0-				-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	28 1	127 2			Y	-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	32 1	153 2			Y	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38 1	162 2			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12276 -	12314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	466	-0-	-1487	-0-	466	2		N	-0-			36
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			36
02	1682 N	678	-0-	-1004	-0-	678	2		N	-0-			36
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			36
04	960 N	518	-0-	-442	-0-	518	2		N	-0-			36
05	713 N	336	-0-	-377	-0-	336	2		N	-0-			36

UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 -	12568	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			6
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			6
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			6
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			6
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			6
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			6

UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 -	12568	
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-			1
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			1
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			1
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			1
04	1260 N	639	-0-	-621	-0-	639	2		N	-0-			1
*05	1333 N	711	-0-	-622	-0-	711	2		N	-0-			1

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12551 -	12634	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
DANIEL "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12102 - 12210		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1140 X	1020	-0-	-120	-0-	30	1	990	2	N	-0-			-0-
*07	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	31	1	1015	2	N	-0-			-0-
*08	1178 X	1163	-0-	-15	-0-	31	1	1132	2	N	-0-			-0-
*09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	N	18			18
						20	9							
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	31	1	3604	2	N	-0-			18
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			18
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			18
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			18
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			18
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			18
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			18
*05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			18

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	12321 - 12440		
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12572 - 12748		
12	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	99	1	1381	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	100	1	1582	2	Y	-0-			-0-
02	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	183	1	2706	2	Y	-0-			-0-
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	157	1	2595	2	Y	-0-			-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2393	2	Y	-0-			-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	131	1	2494	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12512 - 12565		
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	770	-0-	-873	-0-	46	1	724	2	Y	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	Y	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	2	Y	-0-			-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	163689	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12254 - 12479		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 189405							
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-				
01		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094 2		N	-0-			-0-				
02		1160 N	945	-0-	-215	-0-	945 2		N	-0-			-0-				
03		1147 N	943	-0-	-204	-0-	943 2		N	-0-			-0-				
04		1050 N	592	-0-	-458	-0-	592 2		N	-0-			-0-				
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-				

COLEMAN "A"										WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			158				
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			158				
02		232 N	147	-0-	-85	-0-	16 1	131 2	N	-0-			158				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158				
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			158				
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			158				

IVY, PHILIP GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	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	
*06		420 N	376	-0-	-44	-0-	46 1	330 2	N	-0-			3				
*07		496 N	390	-0-	-106	-0-	44 1	346 2	N	-0-			3				
*08		403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N	-0-			3				
*09		390 N	342	-0-	-48	-0-	37 1	305 2	N	-0-			3				
*10		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2		N	-0-			3				
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	47 1	337 2	N	-0-			3				
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			3				
*01		310 N	276	-0-	-34	-0-	37 1	239 2	N	-0-			3				
*02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	48 1	393 2	N	-0-			3				
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	37 1	405 2	N	-0-			3				
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			3				
05		465 N	384	-0-	-81	-0-	27 1	357 2	N	-0-			3				

IVY "B" GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764	
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	93 1	546 2	Y	-0-			-0-				
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	86 1	486 2	Y	-0-			-0-				
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	95 1	488 2	Y	-0-			-0-				
03		589 N	558	-0-	-31	-0-	101 1	457 2	Y	-0-			-0-				
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	103 1	497 2	Y	-0-			-0-				
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	117 1	503 2	Y	-0-			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176231	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12390 - 12545	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
*10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
*12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
*05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	176956	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12369 - 12493	
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
*07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
*09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-			-0-
*10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
*11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
*12	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
*01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
*02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			-0-
*04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
*05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12030 - 12199	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			25
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	179038	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12027 - 12132	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	T. A.	41	-0-	41	-0-	41	7 1	34 2	Y	-0-		83
03	T. A.	60	-0-	60	-0-	101	11 1	49 2	Y	-0-		83
04	T. A.	23	-0-	23	-0-	124	4 1	19 2	Y	-0-		83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-		83

UTLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179306	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12442 - 12546	
*06	900 N	10	-0-	-890	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059			
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	327 1	1914 2	Y	-0-	-0-	
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	349 1	1970 2	Y	-0-	-0-	
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1	1737 2	Y	-0-	-0-	
03		2108 N	2038	-0-	-70	-0-	-0-	369 1	1669 2	Y	-0-	-0-	
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	408 1	1978 2	Y	-0-	-0-	
05		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	458 1	1968 2	Y	-0-	-0-	

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168			
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1	1160 2	Y	-0-	-0-	
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	1020 2	Y	-0-	-0-	
02		1537 N	1266	-0-	-271	-0-	-0-	205 1	1061 2	Y	-0-	-0-	
03		1364 N	1086	-0-	-278	-0-	-0-	196 1	890 2	Y	-0-	-0-	
04		1170 N	595	-0-	-575	-0-	-0-	102 1	493 2	Y	-0-	-0-	
05		1364 N	2	-0-	-1362	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230			
12		5177 X	4758	-0-	-419	-0-	-0-	693 1	4065 2	Y	-0-	-0-	
01		5983 X	4717	-0-	-1266	-0-	-0-	710 1	4007 2	Y	-0-	-0-	
02		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	699 1	3612 2	Y	-0-	-0-	
03		4588 X	4404	-0-	-184	-0-	-0-	797 1	3607 2	Y	-0-	-0-	
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	-0-	883 1	4282 2	Y	-0-	-0-	
05		4588 X	3549	-0-	-1039	-0-	-0-	670 1	2879 2	Y	-0-	-0-	

BASS "A"		WELL #:		3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
*06		720 N	675	-0-	-45	-0-	-0-	675 2		N	-0-	-0-	
*07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	
*08		775 N	623	-0-	-152	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-	
*09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	-0-	
*10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-	
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-	
*12		775 N	734	-0-	-41	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-	
*01		682 N	624	-0-	-58	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-	
*02		2900 N	3223	-0-	323	-0-	-0-	323 2	3223 2	N	-0-	-0-	
*03		3100 N	4966	-0-	1866	-0-	-0-	4966 2	2189 2	N	-0-	-0-	
*04		3000 N	1353	-0-	-1647	-0-	-0-	542 2	1353 2	N	-0-	-0-	
*05		1752 X	1210	-0-	-542	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	-0-	

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274			
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	129	
01		403 N	262	-0-	-141	-0-	-0-	262 2		N	-0-	129	
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	129	
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	129	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	129	
*05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	129	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12375	- 12435	
M	O	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
12		4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2	N	-0-			73
01		4278 X	4227	-0-	-51	-0-	4227	2	N	-0-			73
02		4002 X	3332	-0-	-670	-0-	3332	2	N	-0-			73
03		4216 X	3907	-0-	-309	-0-	3907	2	N	-0-			73
04		4080 X	3838	-0-	-242	-0-	3838	2	N	-0-			73
05		4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2	N	-0-			73

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	184028	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11592	- 11766	
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	240	1	1409	2	Y	-0-	-0-
01		1705 N	1055	-0-	-650	-0-	159	1	896	2	Y	-0-	-0-
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	234	1	1210	2	Y	-0-	-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	207	1	939	2	Y	-0-	-0-
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	133	1	645	2	Y	-0-	-0-
05		837 N	712	-0-	-125	-0-	134	1	578	2	Y	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12741	PERF.12478	- 12663	
12		2325 N	2273	-0-	-52	-0-	152	1	2121	2	Y	-0-	-0-
01		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	143	1	2266	2	Y	-0-	-0-
02		2175 N	2138	-0-	-37	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-	-0-
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	149	1	2462	2	Y	-0-	-0-
04		2250 N	1033	-0-	-1217	-0-	59	1	974	2	Y	-0-	-0-
05		2294 N	1072	-0-	-1222	-0-	53	1	1019	2	Y	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187176	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12280	- 12428	
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	21
01		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-	21
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1940	2	4	9	N	4	25
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-	25
04		2160 N	1507	-0-	-653	-0-	1507	2			N	-0-	25
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-	25

DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	187304	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12446	- 12554	
12		3100 N	3903	-0-	803	1481	3903	2			N	-0-	1
01		3100 N	2668	-0-	-432	1049	2668	2			N	-0-	1
02		3319 X	2270	-0-	-1049	-0-	2270	2			N	-0-	1
03		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-	1
04		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	1
*05		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-	1

S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10772	- 11180	
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-	-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-
03		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-	-0-
04		750 N	557	-0-	-193	-0-	557	2			N	-0-	-0-
05		775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-	-0-

BASS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189445	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12390	- 12500	
12		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	28
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-	28
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-	28
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-	28
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-	28
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-	28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	2550 X	1879	-0-	-671	-0-	1879	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2635 X	2142	-0-	-493	-0-	2142	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	2635 N	2188	-0-	-447	-0-	2188	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2573 N	1921	-0-	-652	-0-	1921	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	2185	2	N	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152			
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190			
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	66	
01	1054 N	486	-0-	-568	-0-	486	2	N	-0-	66	
02	841 N	346	-0-	-495	-0-	346	2	N	-0-	66	
03	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2	N	-0-	66	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	66	
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	66	

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370			
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	27	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	27	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	27	
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-	27	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	27	
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2	N	-0-	27	

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152			
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	295	1	1731	2	Y	-0-
01	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	229	1	1293	2	Y	-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	313	1	1619	2	Y	-0-
03	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	283	1	1282	2	Y	-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	262	1	1270	2	Y	-0-
05	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	294	1	1263	2	Y	-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028			
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	13	
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	13	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	13	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	13	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	13	
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	13	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
UTLEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196758	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11868 - 12450				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2595	2	N	-0-			84
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2597	2	N	-0-			84
02	2436 X	2033	-0-	-403	-0-	-0-		29	1	2004	2	N	-0-			84
03	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	-0-		31	1	2493	2	N	-0-			84
04	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	-0-		30	1	2148	2	N	-0-			84
05	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	-0-		31	1	1815	2	N	-0-			84

UTLEY "C"		WELL #:		12	RRCID ->	197375	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	12380 - 12490				
12	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	-0-		2308	2			N	-0-			23
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-		2444	2			N	-0-			23
02	2233 N	2122	-0-	-111	-0-	-0-		2122	2			N	-0-			23
03	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	-0-		2230	2			N	-0-			23
04	2310 N	2223	-0-	-87	-0-	-0-		2223	2			N	-0-			23
*05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	-0-		1978	2			N	-0-			23

DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12056 - 12530				
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		1291	2			N	-0-			27
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		1043	2			N	-0-			27
02	1595 N	702	-0-	-893	-0-	-0-		702	2			N	-0-			27
03	1302 N	438	-0-	-864	-0-	-0-		438	2			N	-0-			27
04	1020 N	247	-0-	-773	-0-	-0-		247	2			N	-0-			27
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-		1546	2			N	-0-			27

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11932 - 12420				
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	3186	2	Y	-0-			34
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	3669	2	Y	-0-			34
02	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	-0-		29	1	3536	2	Y	-0-			34
03	3844 X	2474	-0-	-1370	-0-	-0-		31	1	2443	2	Y	-0-			34
04	3570 X	2983	-0-	-587	-0-	-0-		30	1	2953	2	Y	-0-			34
*05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	5027	2	Y	-0-			34

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	11977 - 12049				
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-			-0-
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	-0-		69	2			N	-0-			-0-
02	232 N	18	-0-	-214	-0-	-0-		18	2			N	-0-			-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-		43	2			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	12308 - 12351				
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	1485	2	Y	-0-			-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	1507	2	Y	-0-			-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	1421	2	Y	-0-			-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-		285	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	1252	2	Y	-0-			-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-		326	1	1401	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957	- 12049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	2966	-0-	-413	-0-	31	1	2935	2	N	-0-			26
01	3379 X	2540	-0-	-839	-0-	31	1	2496	2	N	12			38
						13	9							
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	29	1	3353	2	N	12			50
						13	9							
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	31	1	3128	2	N	-0-			50
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3215	2	N	-0-			50
05	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	31	1	2981	2	N	3			53
						3	9							

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900	- 12450		
12	3534 X	2126	-0-	-1408	-0-	2126	2			N	-0-			74
01	2914 X	1705	-0-	-1209	-0-	1705	2			N	-0-			74
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-			74
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			74
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			74
05	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-			74

UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916	- 12064		
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3074	2	9	9	N	8			140
01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	N	2			142
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	11	1	131
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			131
04	1650 X	1632	-0-	-18	-0-	1628	2	4	9	N	4	4	8	131
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	N	13			144

UTLEY "C"		WELL #:		15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380	- 12500		
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			4
01	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-			4
02	2465 X	2280	-0-	-185	-0-	2280	2			N	-0-			4
03	2635 X	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			N	-0-			4
04	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	2304	2			N	-0-			4
*05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			4

UTLEY "C"		WELL #:		16	RRCID ->	200349	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12746	PERF.12006	- 12140		
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			2
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-			2
02	1044 N	849	-0-	-195	-0-	849	2			N	-0-			2
03	992 N	696	-0-	-296	-0-	696	2			N	-0-			2
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			2
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	200664	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12707	PERF.12390	- 12530		
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	-0-			28
01	1550 X	1095	-0-	-455	-0-	31	1	1064	2	N	-0-			28
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	29	1	1403	2	N	-0-			28
03	2015 N	1178	-0-	-837	-0-	31	1	1147	2	N	-0-			28
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	N	-0-			28
*05	1519 N	307	-0-	-1212	-0-	31	1	276	2	N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	Y	-0-			56
01	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	2622	2	Y	-0-			56
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	Y	-0-			56
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	Y	-0-			56
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	Y	-0-			56
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3681	2	46 9 Y	42			98

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582				
12	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2331	2	N	-0-			1
01	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	1756	2	N	-0-			1
02	2349 X	2046	-0-	-303	-0-	2046	2	N	-0-			1
03	2325 X	2066	-0-	-259	-0-	2066	2	N	-0-			1
04	2250 X	2020	-0-	-230	-0-	2020	2	N	-0-			1
*05	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	1978	2	1 9 N	1			2

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500				
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
02	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
12	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	31	1	1477 2 N	-0-			2
01	2325 X	943	-0-	-1382	-0-	31	1	912 2 N	-0-			2
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	29	1	3151 2 N	-0-			2
03	2325 X	1483	-0-	-842	-0-	31	1	1452 2 N	-0-			2
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	30	1	817 2 N	-0-			2
*05	2325 X	865	-0-	-1460	-0-	31	1	834 2 N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	Y	-0-			1
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	Y	-0-			1
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-			1
03	2387 N	2103	-0-	-284	-0-	2103	2	Y	-0-			1
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	Y	-0-			1
*05	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	2038	2	Y	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394				
12	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1771 2 N	-0-			50
01	1736 N	1327	-0-	-409	-0-	31	1	1296 2 N	-0-			50
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	29	1	1814 2 N	-0-			50
03	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	20	1	1713 2 N	-0-			50
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			50
05	1984 N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2	N	-0-			50

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514				
12	14B2 EXT	2961	-0-	2961	3354	2961	2	N	-0-			1
01	14B2 EXT	4437	-0-	4437	7791	4437	2	N	-0-			1
02	14B2 EXT	3616	-0-	3616	11407	3616	2	N	-0-			1
03	14B2 EXT	3210	-0-	3210	14617	3210	2	N	-0-			1
04	16888 X	2271	-0-	-14617	-0-	2271	2	N	-0-			1
*05	4433 X	2364	-0-	-2069	-0-	2364	2	N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
UTLEY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	206679	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	12552	PERF.11934 -	12370				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	-	2565	2		Y	-0-					12
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	-	2367	2		Y	-0-					12
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-	2109	2		Y	-0-					12
03	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	-	2010	2		Y	-0-					12
04	2040 N	1370	-0-	-670	-0-	-	1370	2		Y	-0-					12
*05	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	-	1588	2		Y	-0-					12

UTLEY "A"		WELL #:		14	RRCID ->	207242	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12629	PERF.11954 -	12426				
12	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	-	6547	2		N	-0-					138
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-	4011	2		N	-0-					138
02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	-	1661	2		N	-0-					138
03	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	-	1945	2		N	-0-					138
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-	1855	2		N	-0-					138
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-	1927	2		N	-0-					138

UTLEY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	207295	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11956 -	12126				
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-	1021	2		N	-0-					103
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	-	669	2		N	-0-					103
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-	816	2		N	-0-					103
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-	1074	2		N	-0-					103
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-	954	2		N	-0-					103
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-	900	2		N	-0-					103

UTLEY "C"		WELL #:		20	RRCID ->	207306	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12040 -	12515				
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-	1112	2		N	-0-					26
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-	674	2		N	-0-					26
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-	665	2		N	-0-					26
03	1116 N	695	-0-	-421	-0-	-	695	2		N	-0-					26
04	660 N	179	-0-	-481	-0-	-	179	2		N	-0-					26
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-	1166	2		N	-0-					26

BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12395 -	12435				
12	2046 N	1027	-0-	-1019	-0-	-	1027	2		N	-0-					64
01	2790 N	1153	-0-	-1637	-0-	-	1153	2		N	-0-					64
02	2610 N	1077	-0-	-1533	-0-	-	1077	2		N	-0-					64
03	1023 N	952	-0-	-71	-0-	-	952	2		N	-0-					64
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	-	932	2		N	-0-					64
*05	1147 N	860	-0-	-287	-0-	-	860	2		N	-0-					64

UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11955 -	12047				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 -	12208				
12	1860 X	1687	-0-	-173	-0-	-	1687	2		Y	-0-					2
01	2015 X	1696	-0-	-319	-0-	-	1696	2		Y	-0-					2
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-	1719	2		Y	-0-					2
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-	1869	2		Y	-0-					2
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-	1736	2		Y	-0-					2
*05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	-	1590	2		Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590
M	O	ALLOW CODE	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
12		2263 X	1718	-0-	-545	-0-	1718 2		Y	-0-	1
01		2232 X	1433	-0-	-799	-0-	1433 2		Y	-0-	1
02		1682 N	1536	-0-	-146	-0-	1536 2		Y	-0-	1
03		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1552 2		Y	-0-	1
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		Y	-0-	1
*05		1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456 2		Y	-0-	1

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642
12		2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2677 2		N	-0-	39
01		2635 X	2286	-0-	-349	-0-	2286 2		N	-0-	39
02		2465 X	1708	-0-	-757	-0-	1708 2		N	-0-	39
03		2666 X	2225	-0-	-441	-0-	2225 2		N	-0-	39
04		2580 X	2385	-0-	-195	-0-	2385 2		N	-0-	39
05		2666 X	2166	-0-	-500	-0-	2166 2		N	-0-	39

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01		0 N	-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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260 - 12746
12		1302 N	953	-0-	-349	-0-	953 2		Y	-0-	59
01		1116 N	630	-0-	-486	-0-	630 2		Y	-0-	59
02		1131 N	897	-0-	-234	-0-	897 2		Y	-0-	59
03		961 N	850	-0-	-111	-0-	850 2		Y	-0-	59
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-	59
05		961 N	888	-0-	-73	-0-	888 2		Y	-0-	59

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10172 - 11236
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	137
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	N	-0-	137
02		261 N	226	-0-	-35	-0-	226 2		N	-0-	137
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	137
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	137
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	137

UTLEY "C"		WELL #:		25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12170 - 12440
12		961 N	37	-0-	-924	-0-	37 2		N	-0-	30
01		3100 N	3274	-0-	174	174	3274 2		N	-0-	30
02		2137 N	1963	-0-	-174	-0-	1963 2		N	-0-	30
03		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-	30
04		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-	30
05		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-	30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	215511	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11210 - 12056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		434 N	209	-0-	-225	-0-	209 2		N	-0-		225
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	12 1	205 2	N	-0-		225
02		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-		225
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		225
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		225
05		1240 N	975	-0-	-265	-0-	975 2		N	-0-		225

BASS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12626 - 12656	
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		12
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		12
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		12
03		1612 N	789	-0-	-823	-0-	789 2		N	-0-		12
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		12
*05		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606 2		N	-0-		12

BASS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12111 - 12636	
12		3410 X	3115	-0-	-295	-0-	3115 2		N	-0-		5
01		3410 X	1421	-0-	-1989	-0-	1421 2		N	-0-		5
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-		5
03		3317 X	1428	-0-	-1889	-0-	1428 2		N	-0-		5
04		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		N	-0-		5
*05		3410 X	2821	-0-	-589	-0-	20 1	2801 2	N	-0-		5

UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF. 0 - 12134	
12		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		18
01		1147 X	824	-0-	-323	-0-	824 2		N	-0-		18
02		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		18
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		18
04		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		18
*05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		18

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11804 - 12190	
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #:		28	RRCID ->	217518	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12288 - 12482	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	31 1	2965 2	N	-0-			51
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	31 1	4105 2	N	-0-			51
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	29 1	2898 2	N	-0-			51
03	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	31 1	2366 2	N	6			57
						7 9						
04	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	30 1	2280 2	N	-0-			57
05	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	31 1	2409 2	N	-0-			57

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656				
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			1
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			1
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			1
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			1
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			1
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826				
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	142 1	2466 2	N	-0-			-0-
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979				
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	499 1	3738 2	N	-0-			16
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	274 1	3717 2	N	-0-			16
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	467 1	3235 2	N	-0-			16
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	499 1	3880 2	N	-0-			16
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	483 1	3313 2	N	-0-			16
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	499 1	3823 2	N	-0-			16

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558				
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
01	186 X	83	-0-	-103	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644				
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		Y	-0-			5
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		Y	-0-			5
02	2958 X	1762	-0-	-1196	-0-	1762 2		Y	-0-			5
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-			5
04	3030 X	563	-0-	-2467	-0-	563 2		Y	-0-			5
*05	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001 2		Y	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1333 X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2	N	-0-		71
01	1054 X	761	-0-	-293	-0-	761	2	N	-0-		71
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		71
03	1302 N	809	-0-	-493	-0-	809	2	N	-0-		71
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		71
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		71

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12076 - 12182
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12144 - 12506
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	31	1	2661	2	Y	-0-			27
01	3162 X	2309	-0-	-853	-0-	31	1	2278	2	Y	-0-			27
02	2813 X	2656	-0-	-157	-0-	29	1	2627	2	Y	-0-			27
03	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	31	1	2651	2	Y	1			28
						1	9							
04	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	30	1	2540	2	Y	-0-			28
05	2852 X	2323	-0-	-529	-0-	31	1	2292	2	Y	-0-			28

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			13
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			13
02	2900 N	3220	-0-	320	320	3220	2			N	-0-			13
03	2082 N	1762	-0-	-320	-0-	1762	2			N	-0-			13
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			13
*05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	151	1	338	2	N	-0-			78
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	118	1	108	2	N	-0-			78
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	182	1	264	2	N	-0-			78
03	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-			78
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			78
05	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-			78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-			-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

12	2150 X	1312	-0-	-838	-0-	1312	2			N	-0-			3
01	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			3
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			3
03	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			3
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			3
*05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		1
01	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2	N	-0-		1
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		1
03	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2	N	-0-		1
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2	N	-0-		1
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430			
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		1
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		1
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		1
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		1
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		1
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190			
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	N	-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	-0-
02	2030 N	1821	-0-	-209	-0-	29	1	1792	2	N	-0-
03	1798 N	1459	-0-	-339	-0-	31	1	1428	2	N	-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30	1	1870	2	N	-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1923	2	N	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193			
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		2
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		2
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		2
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		2
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		2
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		2

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456			
12	1271 N	969	-0-	-302	-0-	969	2	N	-0-		67
01	1395 N	824	-0-	-571	-0-	824	2	N	-0-		67
02	1015 N	836	-0-	-179	-0-	836	2	N	-0-		67
03	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	2	N	-0-		67
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		67
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2	N	-0-		67

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520			
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		2
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		2
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		2
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		2
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	457	2	N	-0-		2
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		2

BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050	- 12536		
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282	- 12744		
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			30
01	868 N	63	-0-	-805	-0-	63	2			N	-0-			30
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			30
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			30
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			30
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			30

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347	- 12397		
12	2449 N	731	-0-	-1718	-0-	31	1	700	2	N	-0-			113
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	31	1	2170	2	N	-0-			113
02	1537 N	917	-0-	-620	-0-	29	1	888	2	N	-0-			113
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2081	2	N	20			133
						22	9							
04	2130 N	1877	-0-	-253	-0-	30	1	1845	2	N	2	1 8		134
						2	9							
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	2	N	-0-			134

UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093	- 12214		
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			2
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			2
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			2
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-			2
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			2
*05	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-			2

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005	- 12164		
12	1240 N	589	-0-	-651	-0-	589	2			N	-0-			-0-
01	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02	638 N	611	-0-	-27	-0-	611	2			N	-0-			-0-
03	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12244	- 12665		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12128	- 12638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11073	- 11892			
12	3100 N	2696	-0-	-404	4966	499	1	2197	2	N	-0-				229
01	3100 N	2488	-0-	-612	4354	430	1	2058	2	N	-0-				229
02	2900 N	2156	-0-	-744	3610	312	1	1844	2	N	-0-				229
03	3100 N	2297	-0-	-803	2297	226	1	2071	2	N	-0-				229
04	3000 N	2190	-0-	-810	1997	483	1	1707	2	N	-0-				229
05	3100 N	1971	-0-	-1129	868	201	1	1770	2	N	-0-				229

UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330	- 12370			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

AYCOCK "1"		WELL #:		5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12664	PERF.11977	- 12440			
12	1542 N	1196	-0-	-346	-0-	1196	2			N	-0-				74
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				74
02	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				74
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				74
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-				74
05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				74

BASS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234291	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12183	- 12650			
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				25
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				25
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				25
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				25
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				25
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				25

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	0 - 14440			
12	3875 X	3686	-0-	-189	-0-	3686	2			N	-0-				-0-
01	5735 X	4415	-0-	-1320	-0-	4415	2			N	-0-				-0-
02	5365 X	2405	-0-	-2960	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
03	5735 X	3883	-0-	-1852	-0-	3883	2			N	-0-				-0-
04	4260 X	4206	-0-	-54	-0-	4206	2			N	-0-				-0-
05	4402 X	1727	-0-	-2675	-0-	1727	2			N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12366	- 12376			
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-				32
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-				32
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				32
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				32
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				32
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF.		0 - 16675		
12	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	31	1	9927	2	N	-0-	1
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	31	1	10717	2	N	-0-	1
02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	29	1	9160	2	N	-0-	1
03	5022 X	797	-0-	-4225	-0-	31	1	766	2	N	-0-	1
04	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	30	1	11663	2	N	-0-	1
*05	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	11	1	8732	2	N	-0-	1

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370				
12	14570 X	10343	-0-	-4227	-0-	10343	2		N	-0-		-0-
01	13733 X	8164	-0-	-5569	-0-	8164	2		N	-0-		-0-
02	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2		N	-0-		-0-
03	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2		N	-0-		-0-
04	10020 X	9376	-0-	-644	-0-	9376	2		N	-0-		-0-
05	11501 X	10290	-0-	-1211	-0-	10290	2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583				
12	1426 X	1227	-0-	-199	-0-	31	1	1196	2	N	-0-	-0-
01	1395 X	88	-0-	-1307	-0-	31	1	57	2	N	-0-	-0-
02	1305 X	29	-0-	-1276	-0-	29	1		N	-0-		-0-
03	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	31	1	8748	2	N	-0-	-0-
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	N	-0-	-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3840	2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230				
12	3720 X	2803	-0-	-917	-0-	31	1	2772	2	N	-0-	-0-
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	31	1	3959	2	N	-0-	-0-
02	3480 X	1818	-0-	-1662	-0-	29	1	1789	2	N	-0-	-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	31	1	4021	2	N	-0-	-0-
04	3600 X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	N	-0-	-0-
05	3720 X	1952	-0-	-1768	-0-	31	1	1921	2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600				
12	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	31	1	21891	2	N	-0-	-0-
01	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	31	1	17497	2	N	-0-	-0-
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	29	1	18202	2	N	-0-	-0-
03	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	31	1	17364	2	N	-0-	-0-
04	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	30	1	16553	2	N	-0-	-0-
05	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	31	1	18292	2	N	-0-	-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090				
12	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2		N	-0-		193
01	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	61	1	1058	2	N	-0-	193
02	1247 N	1191	-0-	-56	-0-	1191	2		N	-0-		193
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-		193
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		193
05	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2		N	-0-		193

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	31	1	4144	2	N	10	141
01	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	11	9	3865	2	N	13	154
02	3973 X	3650	-0-	-323	-0-	14	9	3597	2	N	22	160
03	4247 X	3309	-0-	-938	-0-	29	1	3278	2	N	-0-	160
04	4110 X	3756	-0-	-354	-0-	24	9	3713	2	N	12	161
05	4185 X	3695	-0-	-490	-0-	31	1	3656	2	N	7	168
						8	9					
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11H		RRCID -> 277486		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610				
12	6603 X	2983	-0-	-3620	-0-	468	1	2515	2	N	-0-	-0-
01	5363 X	2896	-0-	-2467	-0-	468	1	2428	2	N	-0-	-0-
02	7250 X	3254	-0-	-3996	-0-	377	1	2877	2	N	-0-	-0-
03	7750 X	2241	-0-	-5509	-0-	2241	2			N	-0-	-0-
04	7500 X	2650	-0-	-4850	-0-	2650	2			N	-0-	-0-
05	3472 X	2715	-0-	-757	-0-	2715	2			N	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229				
EUBANKS TRUST		WELL #: 1										
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-	-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	Y	-0-	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	Y	-0-	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-	-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	670	-0-	-229	-0-	40	1	630	2	Y	-0-	-0-
MOORE, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184				
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-	-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-	-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	38	1	691	2	Y	-0-	-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-	-0-
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110				
12	2883 N	2861	-0-	-22	-0-	208	1	2653	2	Y	-0-	-0-
01	2883 N	2498	-0-	-385	-0-	140	1	2358	2	Y	-0-	-0-
02	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	145	1	2494	2	Y	-0-	-0-
03	2852 N	2542	-0-	-310	-0-	130	1	2412	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3025	-0-	25	25	160	1	2865	2	Y	-0-	-0-
05	3015 N	2990	-0-	-25	-0-	180	1	2810	2	Y	-0-	-0-
MOORE, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
FERRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163225		COMPL. DATE		N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256							
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953							
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	Y	-0-					-0-	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-	
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-	

HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498							
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-	
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-	
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-	

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727							
12	T. A.	236	-0-	236	236	17	1	219	2	Y	-0-					-0-	
01	T. A.	219	-0-	219	455	12	1	207	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	200	-0-	200	655	11	1	189	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	210	-0-	210	865	11	1	199	2	Y	-0-					-0-	
04	1069 X	204	-0-	-865	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-	
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-	

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168							
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	76	1	962	2	Y	-0-					-0-	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-					-0-	
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	Y	-0-					-0-	
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	Y	-0-					-0-	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	Y	-0-					-0-	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292		
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	185	1	2352	2	-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	131	1	2211	2	-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	-0-
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	58	1	1068	2	-0-
04	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	53	1	949	2	-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	157	1	2451	2	-0-

ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314		
12	2821 X	1232	-0-	-1589	-0-	90	1	1142	2	-0-
01	2511 N	1396	-0-	-1115	-0-	78	1	1318	2	-0-
02	2581 N	63	-0-	-2518	-0-	3	1	60	2	-0-
03	1240 N	567	-0-	-673	-0-	29	1	538	2	-0-
04	1350 N	618	-0-	-732	-0-	33	1	585	2	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428		
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	-0-
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	32	1	545	2	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643		
12	3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	204	1	2599	2	-0-
01	3844 X	2076	-0-	-1768	-0-	116	1	1960	2	-0-
02	2987 X	1575	-0-	-1412	-0-	86	1	1489	2	-0-
03	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	140	1	2604	2	-0-
04	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	99	1	1783	2	-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	177	1	2768	2	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	O	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	
WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611													
12	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	171	1	2177	2	Y	-0-	-0-	
01	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	115	1	1934	2	Y	-0-	-0-	
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	111	1	1923	2	Y	-0-	-0-	
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	116	1	2147	2	Y	-0-	-0-	
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	Y	-0-	-0-	
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	Y	-0-	-0-	
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237													
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305													
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	Y	-0-	-0-	
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	Y	-0-	-0-	
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	-0-	
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	20	1	374	2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	313	-0-	-121	-0-	19	1	294	2	Y	-0-	-0-	
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165													
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	223	1	2842	2	Y	-0-	-0-	
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	167	1	2812	2	Y	-0-	-0-	
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	156	1	2685	2	Y	-0-	-0-	
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	153	1	2831	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3010	-0-	10	10	159	1	2851	2	Y	-0-	-0-	
05	3032 N	3022	-0-	-10	-0-	182	1	2840	2	Y	-0-	-0-	
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710													
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	221	1	2817	2	Y	-0-	-0-	
01	3007 X	2955	-0-	-52	-0-	165	1	2790	2	Y	-0-	-0-	
02	2668 X	2666	-0-	-2	-0-	146	1	2520	2	Y	-0-	-0-	
03	3038 X	2794	-0-	-244	-0-	143	1	2651	2	Y	-0-	-0-	
04	2850 N	2814	-0-	-36	-0-	148	1	2666	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3116	-0-	16	16	188	1	2928	2	Y	-0-	-0-	
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270													
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416													
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-	
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	-0-	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-	
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	96 1	1229 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	801	-0-	-687	-0-	45 1	756 2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	1038	-0-	-209	-0-	57 1	981 2	Y	-0-			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	68 1	1268 2	Y	-0-			-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	74 1	1326 2	Y	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	93 1	1448 2	Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513				
12	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	199 1	2529 2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2524	-0-	-483	-0-	141 1	2383 2	Y	-0-			-0-
02	2813 X	2699	-0-	-114	-0-	148 1	2551 2	Y	-0-			-0-
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	142 1	2626 2	Y	-0-			-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	143 1	2578 2	Y	-0-			-0-
05	2883 N	2759	-0-	-124	-0-	166 1	2593 2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644				
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73 1	925 2	Y	-0-			-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57 1	955 2	Y	-0-			-0-
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	50 1	854 2	Y	-0-			-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	48 1	895 2	Y	-0-			-0-
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	47 1	843 2	Y	-0-			-0-
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	54 1	842 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447				
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	64 1	818 2	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	54	-0-	-380	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893				
12	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	209 1	2665 2	Y	-0-			-0-
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	170 1	2879 2	Y	-0-			-0-
02	2842 X	2494	-0-	-348	-0-	137 1	2357 2	Y	-0-			-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	154 1	2862 2	Y	-0-			-0-
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	155 1	2787 2	Y	-0-			-0-
05	2666 N	1350	-0-	-1316	-0-	81 1	1269 2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	Y	-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-
03	806 N	627	-0-	-179	-0-	32	1	595	2	Y	-0-
04	780 N	443	-0-	-337	-0-	23	1	420	2	Y	-0-
05	744 N	112	-0-	-632	-0-	7	1	105	2	Y	-0-

CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172			
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	30	1	511	2	Y	-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	26	1	451	2	Y	-0-
03	589 N	499	-0-	-90	-0-	26	1	473	2	Y	-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-
05	496 N	359	-0-	-137	-0-	22	1	337	2	Y	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	18	1	231	2	Y	-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	14	1	236	2	Y	-0-
02	290 N	257	-0-	-33	-0-	14	1	243	2	Y	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		1891 N	1753	-0-	-138	-0-	128 1	1625 2	Y		-0-			-0-
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	83 1	1408 2	Y		-0-			-0-
02		1885 N	1399	-0-	-486	-0-	77 1	1322 2	Y		-0-			-0-
03		1767 N	1314	-0-	-453	-0-	67 1	1247 2	Y		-0-			-0-
04		1440 N	1371	-0-	-69	-0-	72 1	1299 2	Y		-0-			-0-
05		1488 N	1063	-0-	-425	-0-	64 1	999 2	Y		-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161														
12		3968 X	3503	-0-	-465	-0-	255 1	3248 2	Y		-0-			-0-
01		3906 X	3504	-0-	-402	-0-	196 1	3308 2	Y		-0-			-0-
02		3654 X	3259	-0-	-395	-0-	179 1	3080 2	Y		-0-			-0-
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	192 1	3570 2	Y		-0-			-0-
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	206 1	3699 2	Y		-0-			-0-
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	231 1	3599 2	Y		-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
12		713 N	362	-0-	-351	-0-	26 1	336 2	Y		-0-			-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	30 1	511 2	Y		-0-			-0-
02		406 N	341	-0-	-65	-0-	19 1	322 2	Y		-0-			-0-
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	18 1	334 2	Y		-0-			-0-
04		510 N	259	-0-	-251	-0-	14 1	245 2	Y		-0-			-0-
05		372 N	277	-0-	-95	-0-	17 1	260 2	Y		-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479														
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	44 1	560 2	Y		-0-			-0-
01		713 N	568	-0-	-145	-0-	32 1	536 2	Y		-0-			-0-
02		609 N	541	-0-	-68	-0-	30 1	511 2	Y		-0-			-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	Y		-0-			-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	Y		-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	36 1	558 2	Y		-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680														
12		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	119 1	1511 2	Y		-0-			-0-
01		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	90 1	1516 2	Y		-0-			-0-
02		1537 N	1505	-0-	-32	-0-	82 1	1423 2	Y		-0-			-0-
03		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	81 1	1504 2	Y		-0-			-0-
04		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	82 1	1467 2	Y		-0-			-0-
05		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	96 1	1493 2	Y		-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358														
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	78 1	995 2	Y		-0-			-0-
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	56 1	954 2	Y		-0-			-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	53 1	906 2	Y		-0-			-0-
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	58 1	1073 2	Y		-0-			-0-
04		720 N	565	-0-	-155	-0-	30 1	535 2	Y		-0-			-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74 1	1160 2	Y		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
MOORE, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	176351	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12094 -	12238			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		7	RRCID ->	176708	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12080 -	12446			
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	Y	-0-				-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-				-0-
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	29	1	509	2	Y	-0-				-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	-0-				-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	Y	-0-				-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		8	RRCID ->	176814	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11933 -	12258			
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	Y	-0-				-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-				-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-				-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	24	1	425	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	27	1	419	2	Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		6	RRCID ->	176818	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12018 -	12232			
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-				-0-
02	1392 N	1373	-0-	-19	-0-	75	1	1295	2	Y	-0-	3	3 8		-0-
03	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	72	1	1345	2	Y	-0-				-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-				-0-
05	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	84	1	1308	2	Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	177840	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11947 -	12035			
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	Y	-0-				-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-				-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		5	RRCID ->	177864	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12533 -	12866			
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	Y	-0-				-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-				-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	276	-0-	-375	-0-	14	1	262	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	277	-0-	-173	-0-	15	1	262	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285			
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EUBANKS TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260			
12	1178 N	618	-0-	-560	-0-	45	1	573 2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	636	-0-	-511	-0-	36	1	600 2	Y	-0-		-0-
02	1914 N	352	-0-	-1562	-0-	19	1	333 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	258	-0-	-362	-0-	13	1	245 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	216	-0-	-414	-0-	11	1	205 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12 2	Y	-0-		-0-
HENDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012			
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453 2	Y	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467 2	Y	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444 2	Y	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455 2	Y	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470 2	Y	-0-		-0-
MOORE, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207			
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	58	1	740 2	Y	-0-		-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	175	-0-	-231	-0-	10	1	165 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
ENGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000			TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294			
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1218 2	Y	-0-		-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	103	1	1737 2	Y	-0-		-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	79	1	1358 2	Y	-0-		-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405 2	Y	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316 2	Y	-0-		-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306 2	Y	-0-		-0-
EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218			
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160 2	Y	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163 2	Y	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180 2	Y	-0-		-0-
MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289			
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255 2	Y	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000										TOTAL DEPTH	12650	PERF.12204 - 12488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	389 2	Y	-0-			-0-
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	96 1	1623 2	Y	-0-			-0-
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	110 1	1906 2	Y	-0-			-0-
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99 1	1831 2	Y	-0-			-0-
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	93 1	1672 2	Y	-0-			-0-
05		2015 N	1727	-0-	-288	-0-	104 1	1623 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000										TOTAL DEPTH	12550	PERF.12164 - 12426	
12		620 N	350	-0-	-270	-0-	25 1	325 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	337	-0-	-314	-0-	19 1	318 2	Y	-0-			-0-
02		377 N	287	-0-	-90	-0-	16 1	271 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	271	-0-	-70	-0-	14 1	257 2	Y	-0-			-0-
04		330 N	258	-0-	-72	-0-	14 1	244 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	16 1	257 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000										TOTAL DEPTH	12470	PERF.12020 - 12273	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000										TOTAL DEPTH	12810	PERF.12313 - 12598	
12		3162 X	2477	-0-	-685	-0-	180 1	2297 2	Y	-0-			-0-
01		3162 X	1974	-0-	-1188	-0-	110 1	1864 2	Y	-0-			-0-
02		2958 X	1336	-0-	-1622	-0-	73 1	1263 2	Y	-0-			-0-
03		3162 X	2461	-0-	-701	-0-	126 1	2335 2	Y	-0-			-0-
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	184 1	3296 2	Y	-0-			-0-
05		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	183 1	2861 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000										TOTAL DEPTH	12385	PERF.11927 - 12236	
12		1798 N	1449	-0-	-349	-0-	106 1	1343 2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1470	-0-	-359	-0-	82 1	1388 2	Y	-0-			-0-
02		1711 N	1451	-0-	-260	-0-	79 1	1369 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77 1	1431 2	Y	-0-			-0-
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	78 1	1399 2	Y	-0-			-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	93 1	1457 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000										TOTAL DEPTH	12710	PERF.12246 - 12542	
12		899 X	738	-0-	-161	-0-	54 1	684 2	Y	-0-			-0-
01		2883 X	650	-0-	-2233	-0-	36 1	614 2	Y	-0-			-0-
02		1044 X	663	-0-	-381	-0-	36 1	627 2	Y	-0-			-0-
03		806 X	669	-0-	-137	-0-	34 1	635 2	Y	-0-			-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	34 1	618 2	Y	-0-			-0-
05		713 N	652	-0-	-61	-0-	39 1	613 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ENGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	180375	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12014 - 12380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	81	1	1033	2	Y	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1321	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1132	-0-	-57	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	181013	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12394 - 12525		
12	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	126	1	1605	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-			-0-
02	1595 N	1533	-0-	-62	-0-	84	1	1449	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-			-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		4	RRCID ->	181345	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	12396 - 12686		
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	70	1	892	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	903	-0-	-182	-0-	50	1	853	2	Y	-0-			-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	878	-0-	-83	-0-	45	1	833	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	45	1	807	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	385	-0-	-576	-0-	23	1	362	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	11738 - 11954		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12136 - 12374		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	12175 - 12437		
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11822 - 12012		
12	837 N	762	-0-	-75	-0-	55	1	707	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	681	-0-	-94	-0-	38	1	643	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	641	-0-	-113	-0-	35	1	606	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	36	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
EUBANKS TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11987 - 12333		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	107 1	1368 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81 1	1360 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	69 1	1196 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	73 1	1350 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	73 1	1302 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84 1	1306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

EUBANKS TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12030 - 12250		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		

HARTLEY		WELL #:		5	RRCID ->	184903	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12462 - 12786		
12		1984 N	1669	-0-	-315	-0-	122 1	1547 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	111 1	1878 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		1856 N	1574	-0-	-282	-0-	86 1	1488 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	102 1	1897 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		1920 N	1218	-0-	-702	-0-	64 1	1154 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	105 1	1633 2	Y	-0-	-0-	-0-		

MOORE, J. H.		WELL #:		8	RRCID ->	185632	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11857 - 12249		
12		2015 N	1983	-0-	-32	-0-	144 1	1839 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		2170 N	1957	-0-	-213	-0-	109 1	1848 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		2001 N	1884	-0-	-117	-0-	103 1	1781 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		1984 N	1876	-0-	-108	-0-	96 1	1780 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	102 1	1835 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	116 1	1813 2	Y	-0-	-0-	-0-		

EUBANKS TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	187180	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11848 - 12125		
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	76 1	968 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	57 1	966 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		986 N	965	-0-	-21	-0-	53 1	912 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	53 1	976 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53 1	951 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		1023 N	994	-0-	-29	-0-	60 1	934 2	Y	-0-	-0-	-0-		

ENGLISH		WELL #:		12	RRCID ->	187203	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	12368	PERF.	12086 - 12164		
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	163 1	2077 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	135 1	2282 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	133 1	2290 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	125 1	2322 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	130 1	2344 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	170 1	2647 2	Y	-0-	-0-	-0-		

ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	187239	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12124 - 12258		
12		3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	179 1	2283 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		3596 X	2921	-0-	-675	-0-	163 1	2758 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	173 1	2981 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	171 1	3169 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	171 1	3065 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		3379 X	3217	-0-	-162	-0-	194 1	3023 2	Y	-0-	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
LEDBETTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187278	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11792	- 11960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	472 2	Y	-0-		-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	Y	-0-		-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	Y	-0-		-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 2	Y	-0-		-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	187310	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11953	- 12251
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187919	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11638	- 11926
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-

HILL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11908	- 12230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #:		5	RRCID ->	187989	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12262	- 12386
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	54 1	693 2	Y	-0-		-0-
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	54 1	907 2	Y	-0-		-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	49 1	839 2	Y	-0-		-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	46 1	852 2	Y	-0-		-0-
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	45 1	799 2	Y	-0-		-0-
05		806 N	796	-0-	-10	-0-	48 1	748 2	Y	-0-		-0-

HILL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187992	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11804	- 12206
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	118 1	1502 2	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1426	-0-	-341	-0-	80 1	1346 2	Y	-0-		-0-
02		1566 N	1444	-0-	-122	-0-	79 1	1362 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
03		1612 N	1266	-0-	-346	-0-	65 1	1201 2	Y	-0-		-0-
04		1380 N	1192	-0-	-188	-0-	63 1	1129 2	Y	-0-		-0-
05		1550 N	816	-0-	-734	-0-	49 1	767 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
MOORE, ALMA			WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HARTLEY			WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741							
12		1457 N	476	-0-	-981	-0-	35	1	441	2	Y	-0-				-0-	
01		930 N	318	-0-	-612	-0-	18	1	300	2	Y	-0-				-0-	
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-				-0-	
03		465 N	200	-0-	-265	-0-	10	1	190	2	Y	-0-				-0-	
04		3000 N	3514	-0-	514	514	185	1	3329	2	Y	-0-				-0-	
05		1500 N	986	-0-	-514	-0-	59	1	927	2	Y	-0-				-0-	

HARTLEY			WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729							
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	80	1	1013	2	Y	-0-				-0-	
01		775 N	707	-0-	-68	-0-	40	1	667	2	Y	-0-				-0-	
02		725 N	667	-0-	-58	-0-	37	1	630	2	Y	-0-				-0-	
03		775 N	607	-0-	-168	-0-	31	1	576	2	Y	-0-				-0-	
04		690 N	652	-0-	-38	-0-	34	1	618	2	Y	-0-				-0-	
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-				-0-	

HILL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410							
12		682 N	502	-0-	-180	-0-	37	1	465	2	Y	-0-				-0-	
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	86	1	1453	2	Y	-0-				-0-	
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	-0-				-0-	
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-				-0-	
04		690 N	598	-0-	-92	-0-	32	1	566	2	Y	-0-				-0-	
05		713 N	607	-0-	-106	-0-	37	1	570	2	Y	-0-				-0-	

LEDBETTER "A"			WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WHITTINGTON			WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781							
12		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	146	1	1862	2	Y	-0-				-0-	
01		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	111	1	1879	2	Y	-0-				-0-	
02		1885 N	1855	-0-	-30	-0-	102	1	1753	2	Y	-0-				-0-	
03		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	101	1	1871	2	Y	-0-				-0-	
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-				-0-	
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	122	1	1897	2	Y	-0-				-0-	

HARTLEY			WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657							
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	79	1	1002	2	Y	-0-				-0-	
01		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	2	Y	-0-				-0-	
02		1044 N	1017	-0-	-27	-0-	56	1	961	2	Y	-0-				-0-	
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-				-0-	
04		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	55	1	993	2	Y	-0-				-0-	
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENGLISH				WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	Y	-0-				-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	129	1	2319	2	Y	-0-				-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393				
12	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	-0-				-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	-0-				-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	Y	-0-				-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	Y	-0-				-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-				-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	Y	-0-				-0-

WHITTINGTON				WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881				
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	114	-0-	-413	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				-0-
02	435 N	265	-0-	-170	-0-	15	1	250	2	Y	-0-				-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	-0-				-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-				-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514				
12	341 N	66	-0-	-275	-0-	5	1	61	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-
02	261 N	136	-0-	-125	-0-	7	1	129	2	Y	-0-				-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-				-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-				-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	Y	-0-				-0-

ENGLISH				WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288				
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	309	1	3938	2	Y	-0-				-0-
01	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	177	1	2995	2	Y	-0-				-0-
02	3190 X	581	-0-	-2609	-0-	32	1	549	2	Y	-0-				-0-
03	3410 X	413	-0-	-2997	-0-	21	1	392	2	Y	-0-				-0-
04	3300 X	489	-0-	-2811	-0-	26	1	463	2	Y	-0-				-0-
05	3410 X	734	-0-	-2676	-0-	44	1	690	2	Y	-0-				-0-

CLARY				WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381				
12	1953 X	1511	-0-	-442	-0-	110	1	1401	2	Y	-0-				-0-
01	1829 N	920	-0-	-909	-0-	51	1	869	2	Y	-0-				-0-
02	1653 N	895	-0-	-758	-0-	49	1	846	2	Y	-0-				-0-
03	1519 N	858	-0-	-661	-0-	44	1	814	2	Y	-0-				-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	39	1	606	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #:		15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #:		16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533					
12	961 X	840	-0-	-121	-0-	61	1	779	2	Y	-0-			-0-
01	4464 X	45	-0-	-4419	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	1682 X	790	-0-	-892	-0-	43	1	747	2	Y	-0-			-0-
03	899 X	740	-0-	-159	-0-	38	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	810 X	695	-0-	-115	-0-	37	1	658	2	Y	-0-			-0-
05	837 X	687	-0-	-150	-0-	41	1	646	2	Y	-0-			-0-

WELL #:		6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832					
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	20	1	255	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	14	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-

WELL #:		17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538					
12	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	274	1	3485	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3512	-0-	-704	-0-	196	1	3316	2	Y	-0-			-0-
02	3741 X	3318	-0-	-423	-0-	182	1	3136	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	165	1	3053	2	Y	-0-			-0-
04	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	168	1	3027	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	211	1	3287	2	Y	-0-			-0-

WELL #:		10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826					
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	27	1	342	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	17	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-

WELL #:		19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242					
12	T. A.	2921	-0-	2921	5044	213	1	2708	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1617	-0-	1617	6661	90	1	1527	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1324	-0-	1324	7985	73	1	1251	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2069	-0-	2069	10054	106	1	1963	2	Y	-0-			-0-
04	11404 X	1350	-0-	-10054	-0-	71	1	1279	2	Y	-0-			-0-
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	128	1	1991	2	Y	-0-			-0-

WELL #:		9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892					
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	241	1	3066	2	Y	-0-			-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	179	1	3018	2	Y	-0-			-0-
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	164	1	2829	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	153	1	2739	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2177	-0-	-923	-0-	131	1	2046	2	Y	-0-			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1 697	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41	1 686	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	41	1 705	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1 797	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1 947	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1 908	2 Y	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817		
12	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	165	1 2103	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	1814	-0-	-325	-0-	101	1 1713	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1 2023	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	102	1 1889	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	103	1 1853	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	122	1 1902	2 Y	-0-	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547		
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1 972	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1 1005	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1 956	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1 1031	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1 1097	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1 1131	2 Y	-0-	-0-	-0-

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892		
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1 1144	2 N	-0-	-0-	-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1 1144	2 N	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1027	-0-	-75	-0-	56	1 971	2 N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	57	1 1048	2 N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	53	1 954	2 N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	61	1 960	2 N	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695		
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	122	1 1556	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	755	-0-	-733	-0-	42	1 713	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1 1711	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	72	1 1344	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	720 N	390	-0-	-330	-0-	21	1 369	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	94	1 1467	2 Y	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648		
12	310 N	164	-0-	-146	-0-	12	1 152	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1 151	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1 106	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1 75	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1 148	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1 51	2 Y	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1519 N	1212	-0-	-307	-0-	88	1	1124	2	Y	-0-
01		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-
03		1209 N	832	-0-	-377	-0-	43	1	789	2	Y	-0-
04		1140 N	831	-0-	-309	-0-	44	1	787	2	Y	-0-
05		1302 N	1037	-0-	-265	-0-	62	1	975	2	Y	-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	137	1	1745	2	Y	-0-
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	114	1	1919	2	Y	-0-
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	104	1	1791	2	Y	-0-
03		1891 N	963	-0-	-928	-0-	49	1	914	2	Y	-0-
04		1890 N	1155	-0-	-735	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-
05		1953 N	955	-0-	-998	-0-	57	1	898	2	Y	-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	738	2	Y	-0-
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	-0-
03		806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	Y	-0-
04		810 N	683	-0-	-127	-0-	36	1	647	2	Y	-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	Y	-0-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
12		837 N	771	-0-	-66	-0-	56	1	715	2	Y	-0-
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-
02		725 N	706	-0-	-19	-0-	39	1	667	2	Y	-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	Y	-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588												
12		4309 X	2657	-0-	-1652	-0-	193	1	2464	2	Y	-0-
01		4309 X	2086	-0-	-2223	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-
02		4031 X	3822	-0-	-209	-0-	209	1	3613	2	Y	-0-
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	237	1	4406	2	Y	-0-
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3789	2	Y	-0-
05		4092 X	3690	-0-	-402	-0-	222	1	3468	2	Y	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930												
12		651 N	521	-0-	-130	-0-	38	1	483	2	Y	-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	Y	-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	-0-
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	-0-
04		900 N	566	-0-	-334	-0-	30	1	536	2	Y	-0-
05		930 N	461	-0-	-469	-0-	28	1	433	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432			
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
*01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
02	464	N	443	-0-	-21	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2	N	-0-	-0-	
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370			
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 064227	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 14092	PERF.12180	- 12340			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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			
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 068892	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 12219	PERF.11985	- 12008			
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2	N	-0-	-0-	

BROWN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 068963	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10956	- 11104			
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	2201 N	275	-0-	-1926	-0-	275	2				-0-
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				1 1		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560	
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2				-0-
*01	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2				-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A	
12	682 N	304	-0-	-378	-0-	304	2				-0-
*01	496 N	327	-0-	-169	-0-	326	2	1 9		1 1	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960 - 11067	
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2				-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2				-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2				-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024	
12	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2				-0-
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2				-0-
02	1421 N	1394	-0-	-27	-0-	1394	2				-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2				-0-
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2				-0-
05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2				-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10967 - 12098	
12	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2				-0-
*01	2666 X	2271	-0-	-395	-0-	2270	2	1 9		1 1	-0-
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2				-0-
03	2728 X	1444	-0-	-1284	-0-	1444	2				-0-
*04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2				-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2				-0-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018	
12	3100 N	15464	-0-	12364	12364	15464	2				-0-
*01	3100 N	16513	-0-	13413	25777	16507	2	6 9		5 1	-0-
02	2900 N	12167	-0-	9267	35044	12167	2				-0-
*03	45222 X	10178	-0-	-35044	-0-	10178	2				-0-
*04	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	2	1 9		1 1	-0-
05	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7755	2	1 9		1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*01	341	N	86	-0-	-255	-0-	85	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL		WELL #:		1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158		
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
02	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
04	2250	N	1701	-0-	-549	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077		
12	868	N	359	-0-	-509	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*01	1271	N	558	-0-	-713	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02	1073	N	953	-0-	-120	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-

SARTOR		WELL #:		1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132		
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-			-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-

SENER		WELL #:		1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393		
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
*01	1147	N	841	-0-	-306	-0-	840	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1073	N	923	-0-	-150	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	2	1	9	N	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BOYD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078080	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12061 -	12153			
M	O	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	EOM BALANCE
12		3100 N	3629	-0-	529	529	3629	2			N	-0-			-0-
*01		3100 N	4115	-0-	1015	1544	4114	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		2900 N	4140	-0-	1240	2784	4140	2			N	-0-			-0-
*03		7741 X	4957	-0-	-2784	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
*04		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
05		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		1	RRCID ->	078939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11032 -	12288			
12		403 N	61	-0-	-342	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079860	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12298 -	12316			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	079932	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	12461	PERF.11256 -	12194			
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04		390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID ->	079933	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11036 -	12473			
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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			
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
*01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
02		1247 N	1193	-0-	-54	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
03		1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
04		1320 N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
05		1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
01		3193 X	3123	-0-	-70	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
02		2987 X	2883	-0-	-104	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
03		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2728	-0-	-403	-0-	2728	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209				
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
*01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
*04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228				
12		682 N	372	-0-	-310	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01		558 N	319	-0-	-239	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02		406 N	335	-0-	-71	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11100 - 11240				
12		2325 X	2035	-0-	-290	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
*01		2325 X	1747	-0-	-578	-0-	1744	2	3 9	N	3	3 1		-0-
02		2030 N	1916	-0-	-114	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
03		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
*04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3 9	N	3	3 1		-0-
05		2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1825	2	3 9	N	3	3 8		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444				
12		4960 X	3071	-0-	-1889	-0-	89	1	2982 2	N	-0-			-0-
*01		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
02		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
03		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
*04		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
05		5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228				
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*01		1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	2		N	-0-			-0-
02		957 N	861	-0-	-96	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
04		870 N	182	-0-	-688	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05		930 N	106	-0-	-824	-0-	106	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261				
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4301	-0-	1201	1201	4301	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-			-0-

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134				
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305				
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	62 1	2056 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1323	-0-	-568	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
02	1914 N	1712	-0-	-202	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1345	-0-	-484	-0-	1345 2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226				
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
*01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2240 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1247 N	994	-0-	-253	-0-	994 2		N	-0-			-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559 2	1 9	N	1	1 8		-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1096	-0-	-764	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
02	1653 N	1350	-0-	-303	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	120 N	2	-0-	-118	-0-		2	2		N	-0-			-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-	

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	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					
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2		N	-0-			-0-	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2		N	-0-			-0-	
02	174 N	96	-0-	-78	-0-		96	2		N	-0-			-0-	
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290	2		N	-0-			-0-	
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	2		N	-0-			-0-	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2		N	-0-			-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254					
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-	
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25			25	
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-			25	
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2		N	-0-			25	
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-			25	
05	372 N	116	-0-	-256	-0-		116	2		N	-0-			25	

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908					
12	3317 X	1411	-0-	-1906	-0-		1411	2		N	-0-			-0-	
*01	2728 X	1054	-0-	-1674	-0-		1050	2	4	9	N	4	4	1	-0-
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2154	2		N	-0-			-0-	
*03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		2382	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-		2659	2		N	-0-			-0-	
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		3100	2	3	9	N	3	3	8	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197					
12	372 N	59	-0-	-313	-0-		59	2		N	-0-			-0-	
01	434 N	153	-0-	-281	-0-		153	2		N	-0-			-0-	
02	203 N	122	-0-	-81	-0-		122	2		N	-0-			-0-	
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	2		N	-0-			-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	-0-			-0-	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2		N	-0-			-0-	

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294					
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2		N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521	
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
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	36 1	1187 2	N	-0-		-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12223 - 12310	
12	1085 N	585	-0-	-500	-0-	585 2		N	-0-		-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
04	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421 2		N	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991		PERF.12534 - 12885	
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-		-0-
*01	341 N	339	-0-	-2	-0-	335 2	4 9	N	4	4 1	-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	298 2	7 9	N	6	6 1	-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367 2	7 9	N	6	6 1	-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	N	2	2 8	-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12072 - 12223	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2717 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2660 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384	
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	35 1	1167 2	N	-0-		25
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	N	2	2 1	25
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		25
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1150 2	3 9	N	3	3 1	25
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054 2	2 9	N	2	2 1	25
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879 2	3 9	N	3	3 8	25

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
05	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	905	-0-	-211	-0-	905	2	N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1320	-0-	-757	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246		
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2	N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438		
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179		
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
*01	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1256	2	N	5	5	1	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1218	2	N	1	1	1	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	1	1	8	-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495		
12	3096 N	2383	-0-	-713	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2074	-0-	-561	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
02	2262 N	2178	-0-	-84	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-			-0-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11242 - 11638		
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-			-0-
*01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	7	7	1	-0-
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
*04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6128	2	N	4	4	1	-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6333	2	N	4	4	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	82 1	2724 2	N	-0-	-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-	-0-
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-	-0-
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-	-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-	-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949		
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-	-0-
*01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		Y	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-	-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-	-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 2		Y	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	2108 N	1524	-0-	-584	-0-	1524 2		N	-0-	-0-
*01	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	1382 2		N	-0-	-0-
02	1392 N	1322	-0-	-70	-0-	1322 2		N	-0-	-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-	-0-
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639 2	1 9	N	1	1 1
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436 2	1 9	N	1	1 8

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518		
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		N	-0-	-0-
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	-0-
02	754 N	646	-0-	-108	-0-	646 2		N	-0-	-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346		
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-	-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-	-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2	N	-0-			-0-
*01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-			-0-
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2	N	-0-			-0-
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-			-0-
*04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			242
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			242
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			242
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			242
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			242
05	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2	N	-0-			242

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	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		
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	330 N	152	-0-	-178	-0-	152	2	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

SEENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269		
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383		
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
*01	1984 N	1416	-0-	-568	-0-	1415	2	N	1	1	1	-0-
02	1856 N	1789	-0-	-67	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
*04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	2	9	1	-0-
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	2	9	8	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949	
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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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	
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2	N	-0-			-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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	
12	3844 X	2999	-0-	-845	-0-	2999 2	N	-0-			-0-
*01	3844 X	3132	-0-	-712	-0-	3108 2	N	22	22 1		-0-
02	3596 X	2700	-0-	-896	-0-	2700 2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3054	-0-	-449	-0-	3054 2	N	-0-			-0-
*04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3488 2	N	13	13 1		-0-
05	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	2656 2	N	10	10 8		-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174	
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2	N	-0-			58
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-			58
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708 2	N	-0-			58
03	868 N	747	-0-	-121	-0-	747 2	N	-0-			58
04	870 N	88	-0-	-782	-0-	88 2	N	-0-			58
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-			58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2		N	-0-		-0-
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2		N	-0-		-0-
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2		N	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133		
12	3100 N	5168	-0-	2068	-0-	7543	5168	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	5185	-0-	2085	-0-	9628	5185	2	N	-0-		-0-
02	14374 X	4746	-0-	-9628	-0-	4746	2		N	-0-		-0-
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		N	-0-		-0-
04	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2		N	-0-		-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
*01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	1	1	1	-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	6	1		-0-
05	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1815	2	N	5	5	8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	992 N	791	-0-	-201	-0-	791	2	N	-0-			-0-					
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-					
02	928 N	615	-0-	-313	-0-	615	2	N	-0-			-0-					
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-					
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-					
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-					
FOOTBALL FIELD										WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291	
12	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2	N	-0-			-0-					
*01	2170 N	1772	-0-	-398	-0-	1770	2	N	-0-	2	9	-0-					
*02	2001 N	2000	-0-	-1	-0-	2000	2	N	-0-		1	-0-					
*03	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2	N	-0-			-0-					
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-					
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-					
WILLARD										WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897	
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-			-0-					
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			-0-					
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2	N	-0-			-0-					
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			-0-					
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-					
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			-0-					
SNEED GAS UNIT										WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-					
*01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-					
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	39	2	N	-0-			-0-					
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-			-0-					
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-			-0-					
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-					
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490	
12	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2	N	-0-			-0-					
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-					
02	1943 N	1847	-0-	-96	-0-	1847	2	N	-0-			-0-					
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	1892	2	N	-0-			-0-					
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2	N	-0-			-0-					
05	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2	N	-0-			-0-					
BOYD "A"										WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984	
12	1829 N	787	-0-	-1042	-0-	787	2	N	-0-			-0-					
*01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	735	2	N	-0-	1	9	-0-					
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-					
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-					
*04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-					
05	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1794	2	N	-0-	1	9	-0-					
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156	
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2	N	-0-			-0-					
*01	682 N	539	-0-	-143	-0-	536	2	N	-0-	3	9	-0-					
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		1	-0-					
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-					
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-					
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2	N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304				
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	3135	-0-	35	35	3135	2		N	-0-		-0-
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	697	2		N	-0-		-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
04	1020 X	680	-0-	-340	-0-	680	2		N	-0-		-0-
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-		-0-
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202				
12	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
*01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-		-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-		-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
04	2040 N	1500	-0-	-540	-0-	1498	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2201 N	925	-0-	-1276	-0-	924	2	1 9	N	1	1 8	-0-
WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300				
12	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	121	-0-	-1305	-0-	121	2		N	-0-		-0-
02	841 N	75	-0-	-766	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03	1178 N	93	-0-	-1085	-0-	93	2		N	-0-		-0-
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-		-0-
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301				
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
*01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-		-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-		-0-
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-		-0-
*04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-		-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-		-0-
BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824				
12	3813 X	3597	-0-	-216	-0-	3597	2		Y	-0-		-0-
*01	3813 X	829	-0-	-2984	-0-	829	2		Y	-0-		-0-
02	3567 X	2824	-0-	-743	-0-	2824	2		Y	-0-		-0-
03	3596 X	2651	-0-	-945	-0-	2651	2		Y	-0-		-0-
04	3480 X	1243	-0-	-2237	-0-	1243	2		Y	-0-		-0-
05	3596 X	2407	-0-	-1189	-0-	2407	2		Y	-0-		-0-
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971				
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-		-0-
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-		-0-
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2	N	-0-			-0-
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2	N	-0-			-0-
02	841 N	804	-0-	-37	-0-	804	2	N	-0-			-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222		
12	558 N	228	-0-	-330	-0-	228	2	N	-0-			-0-
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
*01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	157	-0-	-46	-0-	157	2	Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279		
12	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2	N	-0-			-0-
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	2	N	-0-			-0-
02	783 N	416	-0-	-367	-0-	416	2	N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346		
12	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2	N	-0-			-0-
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
*04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394		
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2	N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2	N	-0-			-0-
*01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2	N	-0-			-0-
02	638 N	558	-0-	-80	-0-	558	2	N	-0-			-0-
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2	N	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2	N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056		
12	1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	1	1		-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
*04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	1	1	1	-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	1	1	8	-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4448 - 4706		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11690 - 12328		
12	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
*01	1302 N	842	-0-	-460	-0-	842	2	N	-0-			-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
*04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	1033	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11504 - 12650		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11650 - 12216		
12	2821 X	1425	-0-	-1396	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
*01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
02	1827 N	1693	-0-	-134	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	1611	-0-	-669	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11230 - 11950		
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	1	1	1	-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-			-0-
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	1	1	1	-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

12	1333	N	692	-0-	-641	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*01	775	N	707	-0-	-68	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	713	N	368	-0-	-345	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*01	2232	N	171	-0-	-2061	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	261	-0-	-1798	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

12	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*01	2945	X	1750	-0-	-1195	-0-	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 198537			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
*01		3565 X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
02		3335 X	3124	-0-	-211	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2242	-0-	-758	-0-	2241	2	1	N	1	1	1	-0-
05		3348 X	2749	-0-	-599	-0-	2748	2	1	N	1	1	8	-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198595			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424			
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198610			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208			
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
*01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	N	2	1	1	-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1645	2	2	N	2	1	1	-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	N	2	1	8	-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 198785			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482			
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	N	1	1	1	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 198882			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104			
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*01		744 N	532	-0-	-212	-0-	531	2	1	N	1	1	1	-0-
02		696 N	669	-0-	-27	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03		744 N	643	-0-	-101	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	N	1	1	1	-0-
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	N	1	1	8	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198967			COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720			
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 199057			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516			
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	-0-			-0-
04	450 N	32	-0-	-418	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	4	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168		
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
*01	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1467	2	N	1	1		-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2	N	-0-			-0-
*04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	1	1	1	-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	1	1	8	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11128 - 12124		
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518		
12	1426 N	867	-0-	-559	-0-	867	2	N	-0-			-0-
*01	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1201	2	N	6	1		-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1138	2	N	3	3	1	-0-
05	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1235	2	N	4	4	8	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360		
12	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
01	961 N	624	-0-	-337	-0-	624	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	755	-0-	-347	-0-	755	2	N	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164		
12	496 N	232	-0-	-264	-0-	232	2	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138		
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2	N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-			-0-
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 2		Y	-0-			-0-
*01	2046 N	1268	-0-	-778	-0-	1268 2		Y	-0-			-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	1535 2		Y	-0-			-0-
*04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-			-0-
05	1643 N	1078	-0-	-565	-0-	1078 2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
12	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
*01	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1501 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
*04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804 2	1 9	N	1	1 8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
12	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	571	-0-	-731	-0-	571 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430		
12	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
*01	3162 X	1840	-0-	-1322	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
02	2871 X	2321	-0-	-550	-0-	2321 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2257	-0-	-688	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2089	-0-	-671	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222		
12	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1202	-0-	-45	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	994	-0-	-339	-0-	994 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1368 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1701 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150		
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-			-0-
*01	4247 X	3261	-0-	-986	-0-	3260 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3973 X	3832	-0-	-141	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4118	-0-	-129	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3725 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	4092 X	3817	-0-	-275	-0-	3816 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368				
M	O	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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				
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
*01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3884	2	9	9	N	8	1	-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1	1	-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020				
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409				
12	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
*01	1922	N	1086	-0-	-836	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	-0-
05	2170	N	1419	-0-	-751	-0-	1418	2	1	9	N	1	8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108				
12	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
*01	1240	N	717	-0-	-523	-0-	717	2		N	-0-			-0-
02	1015	N	537	-0-	-478	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	496	-0-	-589	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516				
12	1147	N	655	-0-	-492	-0-	655	2		N	-0-			-0-
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	835	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	8	-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922				
12	4794	X	3278	-0-	-1516	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
*01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		Y	-0-			-0-
02	2813	X	2240	-0-	-573	-0-	2240	2		Y	-0-			-0-
03	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
04	2910	X	2246	-0-	-664	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-
05	3007	X	417	-0-	-2590	-0-	417	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2		N	-0-			-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046				
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
*01	1426 N	1136	-0-	-290	-0-	1135 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	961	-0-	-465	-0-	961 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020				
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968 2		N	-0-			-0-
04	990 N	898	-0-	-92	-0-	898 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1321	-0-	-390	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
03	2139 N	709	-0-	-1430	-0-	709 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1018	-0-	-1052	-0-	1017 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1426 N	951	-0-	-475	-0-	951 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
12	1860 N	1245	-0-	-615	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
*01	1643 N	446	-0-	-1197	-0-	446 2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1410	-0-	-40	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434				
12	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	4	-0-	-1546	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
*01	2077 N	1814	-0-	-263	-0-	1813 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1381	-0-	-359	-0-	1380 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1736 N	1046	-0-	-690	-0-	1044 2	2 9	N	2	2 8		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436		
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
01	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480		
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
02	725 N	681	-0-	-44	-0-	681 2		N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	605 2		N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848		
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-			-0-
*01	2945 X	2472	-0-	-473	-0-	2471 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
*04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3125 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3249 2	2 9	N	2	2 8		-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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		
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423		
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
*01	2542 N	2006	-0-	-536	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
02	2610 N	2087	-0-	-523	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
03	2480 N	1875	-0-	-605	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1887	-0-	-345	-0-	1887 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	2666 X	848	-0-	-1818	-0-	848	2		N	-0-		-0-
*01	2666 X	1183	-0-	-1483	-0-	1182	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1160 N	751	-0-	-409	-0-	751	2		N	-0-		-0-
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		-0-
*04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
02	812 N	570	-0-	-242	-0-	570	2		N	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2		N	-0-		-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2		N	-0-		-0-
*01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9	N	1	1 8	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
*01	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560		
12	3100 N	2242	-0-	-858	-0-	2242	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	2361	-0-	-739	-0-	3814	2		N	-0-		-0-
02	2900 N	2083	-0-	-817	-0-	2997	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2132	-0-	-968	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	1803	-0-	-1197	-0-	832	2		N	-0-		-0-
05	2691 N	1859	-0-	-832	-0-	1859	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2				-0-
*01	1829 N	1294	-0-	-535	-0-	1294	2				-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				-0-
03	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2				-0-
*04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2				-0-
05	1705 N	1132	-0-	-573	-0-	1132	2				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				-0-
*01	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1027	2	1	9	1	1
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	679	2				-0-
03	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2				-0-
04	990 N	840	-0-	-150	-0-	839	2	1	9	1	1
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580	
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2				-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2				-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				-0-
03	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2				-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2				-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436	
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2				-0-
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	1	1
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2				-0-
03	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2				-0-
04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1440	2	2	9	2	1
05	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1457	2	2	9	2	8

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033	
12	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	2042	2				-0-
01	2294 N	1622	-0-	-672	-0-	1622	2				-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				-0-
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2				-0-
04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2				-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2				-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658	
12	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2				33
*01	4030 X	3527	-0-	-503	-0-	3372	2	155	9	141	4
*02	3770 X	3763	-0-	-7	-0-	3757	2	6	9	5	5
*03	4030 X	3652	-0-	-378	-0-	3650	2	2	9	2	8
*04	3810 X	3401	-0-	-409	-0-	3399	2	2	9	2	8
05	4030 X	2537	-0-	-1493	-0-	2536	2	1	9	1	8

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	377 N	67	-0-	-310	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306		
12	1209 N	80	-0-	-1129	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610		
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398		
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
*01	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1460 2	3 9	N	3	3 1		-0-
02	1508 N	773	-0-	-735	-0-	773 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	834	-0-	-778	-0-	834 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1187	-0-	-223	-0-	1186 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521 2	1 9	N	1	1 8		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964		
12	1705 N	1297	-0-	-408	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
*01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	892 2	124 9	N	113			113
*02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			113
*03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			113
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			113
05	1984 N	1154	-0-	-830	-0-	1154 2		N	-0-			113

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162		
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
*01	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
02	957 N	924	-0-	-33	-0-	924 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2		N	-0-			-0-
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2		N	-0-			-0-
05	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
*01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 2		N	-0-	-0-
02	754 N	109	-0-	-645	-0-	109 2		N	-0-	-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-	-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-	-0-
*01	775 N	498	-0-	-277	-0-	497 2	1 9	N	1 1	-0-
02	1073 N	522	-0-	-551	-0-	522 2		N	-0-	-0-
03	1147 N	615	-0-	-532	-0-	615 2		N	-0-	-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	N	1 1	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	N	1 8	-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-	-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-	-0-
02	435 N	82	-0-	-353	-0-	82 2		Y	-0-	-0-
03	465 N	158	-0-	-307	-0-	158 2		Y	-0-	-0-
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77 2		Y	-0-	-0-
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		Y	-0-	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270		
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	659 2		N	-0-	-0-
01	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2		N	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-	-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	-0-
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474		
12	4681 X	4464	-0-	-217	-0-	4464 2		N	-0-	-0-
01	4867 X	4340	-0-	-527	-0-	4340 2		N	-0-	-0-
02	4553 X	3916	-0-	-637	-0-	3916 2		N	-0-	-0-
03	4867 X	3906	-0-	-961	-0-	3906 2		N	-0-	-0-
04	4410 X	3421	-0-	-989	-0-	3421 2		N	-0-	-0-
05	4464 X	3860	-0-	-604	-0-	3860 2		N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501		
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	1965	2				-0-
01	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	1725	2				-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2				-0-
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2				-0-
04	1920 X	1468	-0-	-452	-0-	1468	2				-0-
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2				-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351	
12	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2				-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2				-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2				-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434	
12	2201 X	1884	-0-	-317	-0-	1884	2				65
*01	2201 X	861	-0-	-1340	-0-	858	2	3	9	N	3
*02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	N	1
*03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3175	2	4	9	N	4
*04	3000 N	3413	-0-	413	-0-	3410	2	3	9	N	3
05	3100 N	3739	-0-	639	-0-	3733	2	6	9	N	5

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268	
12	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2				1
*01	1829 N	1496	-0-	-333	-0-	1494	2	2	9	N	2
02	1682 N	849	-0-	-833	-0-	849	2				1
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2				1
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285	
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2				-0-
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2				-0-
*03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3
*04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	1	9	N	1
05	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1756	2	1	9	N	1

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576	
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2				-0-
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2				-0-
02	1305 X	678	-0-	-627	-0-	678	2				-0-
03	1395 X	857	-0-	-538	-0-	857	2				-0-
04	1350 X	547	-0-	-803	-0-	547	2				-0-
05	1395 X	683	-0-	-712	-0-	683	2				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11260 - 12546	
12	3100 N	3020	-0-	-80	-0-	2950	2				-0-
01	3100 N	2575	-0-	-525	-0-	2425	2				-0-
02	2900 N	2594	-0-	-306	-0-	2119	2				-0-
03	3100 N	2480	-0-	-620	-0-	1499	2				-0-
04	3000 N	2471	-0-	-529	-0-	970	2				-0-
05	3100 N	2487	-0-	-613	-0-	357	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11141 - 12342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2190	-0-	-1437	-0-	2190	2	N	-0-	-0-
01	3627	X	1975	-0-	-1652	-0-	1975	2	N	-0-	-0-
02	3393	X	3089	-0-	-304	-0-	3089	2	N	-0-	-0-
03	3627	X	2598	-0-	-1029	-0-	2598	2	N	-0-	-0-
04	3000	X	1735	-0-	-1265	-0-	1735	2	N	-0-	-0-
05	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	2759	2	1 9 N	1 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11025 - 12150	
12	1426	N	928	-0-	-498	-0-	928	2	N	-0-	-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-	-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-
05	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11810 - 12295	
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-
*01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1671	2	1 9 N	1 1	-0-
02	1682	N	1609	-0-	-73	-0-	1609	2	N	-0-	-0-
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2	N	-0-	-0-
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1 9 N	1 1	-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1 9 N	1 8	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600	
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2	N	-0-	-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-	-0-
05	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	2	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524	
12	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	1296	2	N	-0-	-0-
01	2294	X	1434	-0-	-860	-0-	1434	2	N	-0-	-0-
02	2146	X	1382	-0-	-764	-0-	1382	2	N	-0-	-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2 9 N	2 1	-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1 9 N	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385	
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2	N	-0-	-0-
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2 9 N	2 1	-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-	-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-	-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2104	2	2 9 N	2 1	-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3 9 N	3 8	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193	
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-	-0-
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1 9 N	1 1	-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

M O	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
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

12	2232 X	2062	-0-	-170	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1769	-0-	-463	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
02	2088 X	1235	-0-	-853	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
03	2232 X	1291	-0-	-941	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
04	2100 X	907	-0-	-1193	-0-	907 2		N	-0-			-0-
05	2077 X	803	-0-	-1274	-0-	801 2	2 9	N	2	2 8		-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

12	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
*01	2046 N	839	-0-	-1207	-0-	838 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
*04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
05	2015 N	945	-0-	-1070	-0-	945 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

12	2263 N	2016	-0-	-247	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
*01	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	1602 2	7 9	N	6	6 1		-0-
02	2117 N	1629	-0-	-488	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1130	-0-	-606	-0-	1129 2	1 9	N	1	1 8		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			-0-
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
*04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02	580 N	423	-0-	-157	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 2		N	-0-			-0-
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	2	9	-0-
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-	2	1
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
*04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	1	9	1
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392	
12	2263 X	1160	-0-	-1103	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
01	1891 X	1787	-0-	-104	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
02	1305 N	827	-0-	-478	-0-	827	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	267	-0-	-880	-0-	267	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	150	-0-	-1590	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05	899 N	434	-0-	-465	-0-	434	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545	
12	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2	N	-0-		-0-
*01	2759 X	2254	-0-	-505	-0-	2250	2	N	4	9	4
02	2581 X	2570	-0-	-11	-0-	2570	2	N	-0-	4	1
03	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687	2	N	-0-		-0-
*04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	4	9	4
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	4	9	4

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110	
12	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	1910	-0-	-353	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-		-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		-0-
05	2263 N	2047	-0-	-216	-0-	2046	2	N	1	9	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2139 X	278	-0-	-1861	-0-	278	2		N	-0-		-0-
*01	2418 X	2301	-0-	-117	-0-	2300	2	1 9	N	1	1	-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-		-0-
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-		-0-
*04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1 9	N	1	1	-0-
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1 9	N	1	8	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
12	3627 X	2944	-0-	-683	-0-	2944	2		N	-0-		-0-
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2 9	N	2	1	-0-
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-		-0-
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-		-0-
04	3570 X	3068	-0-	-502	-0-	3068	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
12	3410 X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2		N	-0-		-0-
*01	3410 X	2661	-0-	-749	-0-	2659	2	2 9	N	2	1	-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-		-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-		-0-
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	2997	2	2 9	N	2	1	-0-
05	3596 X	2444	-0-	-1152	-0-	2443	2	1 9	N	1	8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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		
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-		-0-
*01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2 9	N	2	1	-0-
02	3509 X	3019	-0-	-490	-0-	3019	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3 9	N	3	1	-0-
05	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	3364	2	6 9	N	5	8	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
12	3131 X	2027	-0-	-1104	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
*01	3131 X	827	-0-	-2304	-0-	826	2	1 9	N	1	1	-0-
02	2929 X	2748	-0-	-181	-0-	2748	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
05	2945 X	2223	-0-	-722	-0-	2223	2		N	-0-		-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-		-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-		-0-
02	522 N	407	-0-	-115	-0-	407	2		N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:	3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200	- 10210					
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10736	- 11954					
12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01		2511 N	2208	-0-	-303	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02		2378 N	2361	-0-	-17	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584	- 12067					
12		2759 X	2065	-0-	-694	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*01		2759 X	2335	-0-	-424	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02		2088 X	2043	-0-	-45	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03		2232 X	1323	-0-	-909	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04		2250 X	1388	-0-	-862	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05		2170 N	1182	-0-	-988	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11327	- 12548					
12		3100 N	3548	-0-	448	448	3548	2			N	-0-					-0-
*01		3100 N	2746	-0-	-354	94	2740	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*02		1853 N	1759	-0-	-94	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03		1984 X	1553	-0-	-431	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ZENO KING GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12388	PERF.10979	- 12201					
12		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	224248	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11273	- 12397					
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05		341 N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10760	- 12415					
12		2418 X	2413	-0-	-5	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01		2077 X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02		2030 X	1934	-0-	-96	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03		2418 X	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04		2340 X	1574	-0-	-766	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05		2418 X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
*01	2728 X	2344	-0-	-384	-0-	2343	2	1	9	N	1	1
02	2900 N	3044	-0-	144	144	3044	2		N	-0-		-0-
03	2997 N	2853	-0-	-144	-0-	2853	2		N	-0-		-0-
*04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1	1
05	3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2118	2	1	9	N	1	8

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-		-0-
*01	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		Y	-0-		-0-
02	3509 X	2364	-0-	-1145	-0-	2364	2		Y	-0-		-0-
03	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2		Y	-0-		-0-
04	2760 X	2132	-0-	-628	-0-	2132	2		Y	-0-		-0-
05	2542 X	2177	-0-	-365	-0-	2176	2	1	9	Y	1	8

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-		-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515		
12	7068 X	5101	-0-	-1967	-0-	5101	2		N	-0-		-0-
*01	6417 X	4312	-0-	-2105	-0-	4310	2	2	9	N	2	1
02	6003 X	5399	-0-	-604	-0-	5399	2		N	-0-		-0-
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2		N	-0-		-0-
*04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-		-0-
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436		
12	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1049	-0-	-501	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
02	1392 N	1090	-0-	-302	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-		-0-
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395		
12	1705 X	1193	-0-	-512	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
*01	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-		-0-
*04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-		-0-
05	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2		N	-0-		-0-

SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471		
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984				
M	O	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
12		3100	N	3249	-0-	149		722		3249	2			-0-
*01		5805	X	5083	-0-	-722		-0-		5075	2	8	9	7
02		4478	X	4478	-0-	-0-		-0-		4478	2			-0-
03		4575	X	4575	-0-	-0-		-0-		4575	2			-0-
*04		4326	X	4326	-0-	-0-		-0-		4325	2	1	9	1
05		3966	X	3966	-0-	-0-		-0-		3964	2	2	9	2

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121				
12		13	N	-0-	-0-	-13		-0-						-0-
01		258	N	258	-0-	-0-		-0-		258	2			-0-
02		81	N	81	-0-	-0-		-0-		81	2			-0-
03		34	N	34	-0-	-0-		-0-		34	2			-0-
04		63	N	63	-0-	-0-		-0-		63	2			-0-
05		31	N	5	-0-	-26		-0-		5	2			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985				
12		1758	N	1758	-0-	-0-		-0-		1758	2			-0-
*01		1798	N	1644	-0-	-154		-0-		1641	2	3	9	3
02		1682	N	1664	-0-	-18		-0-		1664	2			-0-
03		1767	N	1678	-0-	-89		-0-		1678	2			-0-
04		1590	N	1321	-0-	-269		-0-		1319	2	2	9	2
05		1767	N	1226	-0-	-541		-0-		1224	2	2	9	2

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308				
12		3379	X	2967	-0-	-412		-0-		2967	2			-0-
*01		3348	X	1459	-0-	-1889		-0-		1457	2	2	9	2
02		3132	X	2742	-0-	-390		-0-		2742	2			-0-
03		3348	X	3191	-0-	-157		-0-		3191	2			-0-
04		2910	X	2889	-0-	-21		-0-		2887	2	2	9	2
05		3428	X	3428	-0-	-0-		-0-		3425	2	3	9	3

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326				
12		1452	N	1452	-0-	-0-		-0-		1452	2			-0-
*01		1433	N	1433	-0-	-0-		-0-		1431	2	2	9	2
02		1276	N	1259	-0-	-17		-0-		1259	2			-0-
03		1364	N	1258	-0-	-106		-0-		1258	2			-0-
04		1320	N	1166	-0-	-154		-0-		1165	2	1	9	1
05		1333	N	1181	-0-	-152		-0-		1180	2	1	9	1

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510				
12		1364	N	1328	-0-	-36		-0-		1328	2			-0-
*01		1315	N	1315	-0-	-0-		-0-		1314	2	1	9	1
02		1194	N	1194	-0-	-0-		-0-		1194	2			-0-
03		1333	N	1245	-0-	-88		-0-		1245	2			-0-
*04		1278	N	1278	-0-	-0-		-0-		1277	2	1	9	1
05		1271	N	1077	-0-	-194		-0-		1076	2	1	9	1

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156				
12		279	N	137	-0-	-142		-0-		137	2			-0-
01		358	N	358	-0-	-0-		-0-		358	2			-0-
02		475	N	475	-0-	-0-		-0-		475	2			-0-
*03		934	N	934	-0-	-0-		-0-		934	2			-0-
*04		1134	N	1134	-0-	-0-		-0-		1134	2			-0-
05		977	N	977	-0-	-0-		-0-		977	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-		-0-
01	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2		N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082				
12	3100 N	3228	-0-	128	2597	3228	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	2956	-0-	-144	2453	2949	2	7	9	N	6	-0-
02	2900 N	2407	-0-	-493	1960	2407	2		N	-0-	6 1	-0-
*03	4869 X	2909	-0-	-1960	-0-	2909	2		N	-0-		-0-
04	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2055	2	1	9	N	1	-0-
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-	1 1	-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342				
12	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2		N	-0-		-0-
*01	1674 N	1033	-0-	-641	-0-	1030	2	3	9	N	3	-0-
02	1566 N	890	-0-	-676	-0-	890	2		N	-0-	3 1	-0-
03	1643 N	685	-0-	-958	-0-	685	2		N	-0-		-0-
04	990 N	645	-0-	-345	-0-	645	2		N	-0-		-0-
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	682	2		N	-0-		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438				
12	3100 N	2401	-0-	-699	3301	2401	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	2065	-0-	-1035	2266	2064	2	1	9	N	1	-0-
02	2900 N	1782	-0-	-1118	1148	1782	2		N	-0-	1 1	-0-
03	3100 N	2593	-0-	-507	641	2593	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	2414	-0-	-586	55	2414	2		N	-0-		-0-
05	2546 N	2491	-0-	-55	-0-	2491	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754				
12	1240 X	811	-0-	-429	-0-	811	2		N	-0-		-0-
01	1240 X	914	-0-	-326	-0-	914	2		N	-0-		-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629				
12	3162 X	1223	-0-	-1939	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
*01	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2872	2	11	9	N	10	-0-
02	2871 X	1705	-0-	-1166	-0-	1705	2		N	-0-	10 1	-0-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		N	-0-		-0-
04	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	2347	2	6	9	N	5	-0-
05	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	2574	2	7	9	N	6	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091				
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-		-0-
02	2552 X	1453	-0-	-1099	-0-	1453	2		N	-0-		-0-
03	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2702	2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2633	-0-	-487	-0-	2633	2		N	-0-		-0-
05	3224 X	2681	-0-	-543	-0-	2681	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359					
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1		-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	1		-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	-0-	1632	2	1	9	N	1	8		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582					
12	5828 X	3162	-0-	-2666	-0-	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
*01	5828 X	4001	-0-	-1827	-0-	-0-	3999	2	2	9	N	2	1		-0-
02	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
*04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	4744	2	2	9	N	2	1		-0-
05	5518 X	4500	-0-	-1018	-0-	-0-	4498	2	2	9	N	2	8		-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258					
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
*01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	1		-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1328	-0-	-625	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3	1		-0-
05	1767 N	440	-0-	-1327	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1	8		-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611					
12	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160					
12	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2	4	9	N	4	1		-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
*04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	N	2	1		-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	1	8		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620					
12	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
*01	2852 X	1744	-0-	-1108	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
*04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2356	N	954	-0-	-1402	-0-	954 2			N	-0-	-0-
*01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			N	-0-	-0-
02	1508	N	623	-0-	-885	-0-	623 2			N	-0-	-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
04	1770	N	1296	-0-	-474	-0-	1296 2			N	-0-	-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111		
12	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4304 2			N	-0-	-0-
*01	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	3892 2	4	9	N	4	-0-
02	4292	X	3562	-0-	-730	-0-	3562 2			N	-0-	-0-
03	4588	X	4270	-0-	-318	-0-	4270 2			N	-0-	-0-
04	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	3976 2	1	9	N	1	-0-
05	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	3541 2	1	9	N	1	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099		
12	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352 2			N	-0-	-0-
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			N	-0-	-0-
02	1450	N	1083	-0-	-367	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-	-0-
04	1740	N	905	-0-	-835	-0-	905 2			N	-0-	-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679		
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2			N	-0-	-0-
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2			N	-0-	-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2			N	-0-	-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2			N	-0-	-0-
04	2640	X	2094	-0-	-546	-0-	2093 2	1	9	N	1	-0-
05	2728	X	573	-0-	-2155	-0-	573 2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466		
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485		
12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909 2			N	-0-	-0-
*01	1054	N	831	-0-	-223	-0-	830 2	1	9	N	1	-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-	-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-	-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762 2			N	-0-	-0-
05	899	N	554	-0-	-345	-0-	553 2	1	9	N	1	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570		
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			N	-0-	-0-
*01	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	1071 2	3	9	N	3	-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2			N	-0-	-0-
03	1581	N	959	-0-	-622	-0-	959 2			N	-0-	-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279 2	2	9	N	2	-0-
05	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1421 2	3	9	N	3	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2				-0-
*01	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	1	-0-
02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2				-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2				-0-
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2				-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451	
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2				-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2				-0-
02	1276 N	695	-0-	-581	-0-	695	2				-0-
03	1364 N	680	-0-	-684	-0-	680	2				-0-
04	1320 N	813	-0-	-507	-0-	813	2				-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2				-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414		PERF.10940 - 12230	
12	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2				5
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	2				5
02	551 N	490	-0-	-61	-0-	490	2				5
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2				5
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				5
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				5

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11265 - 12493	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2				-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2				-0-

SEENTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286		PERF.10650 - 12186	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2				-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	2	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2				-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				-0-
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				-0-
05	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2				-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327		PERF.12650 - 14230	
12	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2				-0-
*01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	2	8	9	7	-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2				-0-
03	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				-0-
*04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	2	-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11310 - 12542	
12	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	1008	2				-0-
01	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2				-0-
02	957 N	952	-0-	-5	-0-	952	2				-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				-0-
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	949	2				-0-
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-		-0-
*01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-		-0-
02	2900 N	3185	-0-	285	285	3185	2		N	-0-		-0-
03	3043 N	2758	-0-	-285	-0-	2758	2		N	-0-		-0-
*04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1 9	N	1	1 8	-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585		
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2		N	-0-		-0-
02	1015 N	71	-0-	-944	-0-	71	2		N	-0-		-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-		-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-		-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1 9	N	1	1 8	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935		
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2		N	-0-		-0-
*01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1711 N	1344	-0-	-367	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-		-0-
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1517	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1 9	N	1	1 8	-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918		
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742		
12	2077 N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2		N	-0-		-0-
*01	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1686	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-		-0-
*04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607		
12	744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2		N	-0-		-0-
*01	868 N	503	-0-	-365	-0-	503	2		N	-0-		-0-
02	580 N	480	-0-	-100	-0-	480	2		N	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361												
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-
*01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-
02		2900 N	3646	-0-	746	746	3646	2			N	-0-
03		3100 N	2594	-0-	-506	240	2594	2			N	-0-
*04		2227 N	1987	-0-	-240	-0-	1986	2	1	9	N	1
05		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1 8

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196												
12		2046 X	1114	-0-	-932	-0-	1114	2			N	-0-
01		2046 X	1514	-0-	-532	-0-	1514	2			N	-0-
02		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-
03		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-
05		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415												
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-
02		609 N	576	-0-	-33	-0-	576	2			N	-0-
03		1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	2			N	-0-
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679												
12		1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-
*01		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1304	2	9	9	N	8
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	8 1
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-
*04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	N	-0-
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	4 5 8

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371												
12		3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-
*01		3410 X	3065	-0-	-345	-0-	3064	2	1	9	N	1
02		3190 X	2761	-0-	-429	-0-	2761	2			N	1 1
03		3286 X	2892	-0-	-394	-0-	2892	2			N	-0-
04		3090 X	2576	-0-	-514	-0-	2575	2	1	9	N	-0-
05		3193 X	2706	-0-	-487	-0-	2705	2	1	9	N	1 1 8

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428												
12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-
*01		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4320	2	3	9	N	3
02		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	3 1
03		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-
*04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4225	2	10	9	N	-0-
05		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4164	2	10	9	N	9 9 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	993	-0-	-309	-0-	993	2	N	-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690				
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	N	-0-			-0-
*01	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1852	2	4 9	N	4	1	-0-
02	2175 X	525	-0-	-1650	-0-	525	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	635	-0-	-3116	-0-	635	2		N	-0-		-0-
*04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4150	2	7 9	N	6	1	-0-
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3901	2	6 9	N	5	8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062				
12	1302 N	393	-0-	-909	-0-	393	2		N	-0-		-0-
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1 9	N	1	1	-0-
02	493 N	363	-0-	-130	-0-	363	2		N	-0-		-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2		N	-0-		-0-
04	1320 N	354	-0-	-966	-0-	353	2	1 9	N	1	1	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1 9	N	1	8	-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279				
12	1209 N	824	-0-	-385	-0-	824	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	627	-0-	-582	-0-	627	2		N	-0-		-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781	2		N	-0-		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388				
12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
*01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2552	2	2 9	N	2	1	-0-
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-		-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-		-0-
*04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-		-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
03	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	748	2	1	9	N	1	-0-
05	1116 N	735	-0-	-381	-0-	734	2	1	9	N	1	-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430		
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	54	1	1790	2	N	-0-	-0-
*01	1488 N	1265	-0-	-223	-0-	1265	2		N	-0-		-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1	-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	234	2	2	9	N	2	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-		-0-
*01	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
03	2108 N	1085	-0-	-1023	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
04	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	999	2	1	9	N	1	-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	N	3	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
12	2635 X	2207	-0-	-428	-0-	2207	2		N	-0-		-0-
*01	2635 X	1756	-0-	-879	-0-	1754	2	2	9	N	2	-0-
02	2465 X	1995	-0-	-470	-0-	1995	2		N	-0-		-0-
03	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
04	2340 X	1537	-0-	-803	-0-	1536	2	1	9	N	1	-0-
05	2201 X	1613	-0-	-588	-0-	1612	2	1	9	N	1	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-		-0-
*01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2	-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3102	-0-	102	-0-	3101	2	1	9	N	1	-0-
05	3100 N	3233	-0-	133	-0-	3232	2	1	9	N	1	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
12	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-		-0-
*01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	N	1	-0-
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-		-0-
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-		-0-
*04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4262	2	1	9	N	1	-0-
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11132 - 12350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
12	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	1	1	1	-0-
02	2088 N	1153	-0-	-935	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1163	-0-	-852	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1384	2	N	1	1	1	-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	1	1	8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406		
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	1	1	1	-0-
02	1218 N	966	-0-	-252	-0-	966	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1058	2	N	2	2	1	-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	1	1	8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185		
12	4495 X	4421	-0-	-74	-0-	4421	2	N	-0-			-0-
*01	4154 X	3411	-0-	-743	-0-	3409	2	N	2	2	1	-0-
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-			-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2	N	-0-			-0-
*04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4298	2	N	2	2	1	-0-
05	4774 X	4258	-0-	-516	-0-	4256	2	N	2	2	8	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414		
12	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2635	2	N	-0-			9
*01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-			9
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			9
03	2635 N	2620	-0-	-15	-0-	2620	2	N	-0-			9
04	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	2626	2	N	-0-			9
05	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2	N	-0-			9

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715		
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
*01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5681	2	N	4	4	1	-0-
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-			-0-
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2	N	-0-			-0-
*04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5603	2	N	1	1	1	-0-
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PERSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	290 N	245	-0-	-45	-0-	245	2		N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		3		233024		01/27/2007		12659		11088		- 12430
12	1426 N	849	-0-	-577	-0-	849	2		N	-0-		-0-
*01	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	1222	2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1305 N	833	-0-	-472	-0-	833	2		N	-0-		-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		23		233256		11/22/2007		12420		11783		- 12199
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
04	1110 N	872	-0-	-238	-0-	872	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		21		233263		11/21/2007		12480		11175		- 12333
12	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162	2		N	-0-		-0-
*01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
03	2170 N	1793	-0-	-377	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	1899	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2 9	N	2	2 8	-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		12		233264		09/26/2007		13015		11514		- 12817
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2		N	-0-		-0-
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
02	1566 N	566	-0-	-1000	-0-	566	2		N	-0-		-0-
03	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1351	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		9		233268		11/15/2007		12832		11353		- 12564
12	1922 N	1492	-0-	-430	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
01	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1033	-0-	-455	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1 9	N	1	1 8	-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		233321		10/26/2007		11700		10719		- 11406
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		N	-0-		138
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-		138
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	410	2		N	-0-		138
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2		N	-0-		138
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-		138
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	5115 X	3063	-0-	-2052	-0-	3063 2		N	-0-		-0-
*01	6479 X	3233	-0-	-3246	-0-	3230 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	6061 X	4874	-0-	-1187	-0-	4874 2		N	-0-		-0-
03	6479 X	4295	-0-	-2184	-0-	4295 2		N	-0-		-0-
04	4590 X	2129	-0-	-2461	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4534	-0-	-674	-0-	4533 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140	
12	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
01	3472 X	3073	-0-	-399	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
02	2958 X	2863	-0-	-95	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
03	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
04	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269	
12	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	3473 2		N	-0-		-0-
*01	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
02	3741 X	2908	-0-	-833	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
03	3472 X	2697	-0-	-775	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
05	3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2897 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980	
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
*01	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1101 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1160 N	936	-0-	-224	-0-	936 2		N	-0-		-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705 2	1 9	N	1	1 8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740	
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
05	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846 2		N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
12	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	2				-0-
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2				-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2				-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2				-0-
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2				-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560	
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						-0-
*01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			2	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2				-0-
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2				-0-
04	420 N	307	-0-	-113	-0-	306	2	1	9		-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	272	2	1	9		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11072 - 12205	
12	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2				-0-
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9		-0-
02	2059 N	1689	-0-	-370	-0-	1689	2				-0-
03	2232 N	1635	-0-	-597	-0-	1635	2				-0-
04	2310 N	1288	-0-	-1022	-0-	1287	2	1	9		-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9		-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11428 - 12586	
12	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2				-0-
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3896	2	3	9		-0-
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2				-0-
03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2				-0-
*04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6099	2	3	9		-0-
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6702	2	4	9		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11518 - 11956	
12	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	2083	2				-0-
*01	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	2268	2	2	9		-0-
02	2378 X	2313	-0-	-65	-0-	2313	2				-0-
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2				-0-
*04	3000 N	3708	-0-	708	-0-	3707	2	1	9		-0-
05	3100 N	3067	-0-	-33	-0-	3066	2	1	9		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891	
12	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2				-0-
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9		-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2				-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2				-0-
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9		-0-
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1	9		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		3193 X	2441	-0-	-752	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
*01		3069 X	2314	-0-	-755	-0-	2306 2	8 9	N	7	7 1		-0-
02		2784 X	2463	-0-	-321	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
03		2759 X	2614	-0-	-145	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
*04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2847 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401													
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
*01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238 2	4 9	N	4	4 1		-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
*04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400													
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
*01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02		1334 N	1111	-0-	-223	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1130 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1006 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396													
12		1302 N	1023	-0-	-279	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
*01		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1153 2	3 9	N	3	3 1		-0-
02		986 N	978	-0-	-8	-0-	978 2		N	-0-			-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1074 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256													
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
*01		1364 N	110	-0-	-1254	-0-	109 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
03		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-			-0-
*04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2779 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2525 2	3 9	N	3	3 8		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698													
12		589 N	409	-0-	-180	-0-	409 2		N	-0-			-0-
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250													
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02		464 N	299	-0-	-165	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03		403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05		310 N	135	-0-	-175	-0-	135 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		2356 N	2011	-0-	-345	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
*01		1953 N	1653	-0-	-300	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
02		2117 N	1855	-0-	-262	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
03		2015 N	1401	-0-	-614	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
05		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	1907 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339	
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	2	9	-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-	2	1
03		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1148 2	N	1	9	-0-
05		1364 N	1018	-0-	-346	-0-	1017 2	N	1	9	-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446	
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
01		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2	N	-0-		-0-
02		232 N	178	-0-	-54	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2	N	-0-		-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967	
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
*01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
*04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11455 - 12618	
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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	
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		-0-
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
04		360 N	141	-0-	-219	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11582 - 12708	
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2	N	-0-		-0-
*01		2077 X	1350	-0-	-727	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
02		1943 X	1034	-0-	-909	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
03		2077 X	1345	-0-	-732	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
04		2010 X	1632	-0-	-378	-0-	1631 2	N	1	9	-0-
05		2077 X	1921	-0-	-156	-0-	1920 2	N	1	9	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10792 - 11510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-		-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-		-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3010	-0-	10	10	3010	2		N	-0-		-0-
05	742 N	732	-0-	-10	-0-	732	2		N	-0-		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11283 - 12382		
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-		-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-
03	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2		N	-0-		-0-
04	720 N	451	-0-	-269	-0-	451	2		N	-0-		-0-
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2		N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258		
12	3100 N	3013	-0-	-87	3093	3013	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3177	-0-	77	3170	3177	2		N	-0-		-0-
02	2900 N	2842	-0-	-58	3112	2842	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3123	-0-	23	3135	3123	2		N	-0-		-0-
*04	5854 X	2719	-0-	-3135	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11014 - 12186		
12	1457 X	1374	-0-	-83	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
*01	1426 X	1086	-0-	-340	-0-	1085	2	1 9	N	1	1	-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
*04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3 9	N	3	1	-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2 9	N	2	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11489 - 12561		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324		
12	3596 X	653	-0-	-2943	-0-	653	2		N	-0-		-0-
*01	3596 X	1606	-0-	-1990	-0-	1605	2	1 9	N	1	1	-0-
02	3364 X	1425	-0-	-1939	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	1666	-0-	-1527	-0-	1666	2		N	-0-		-0-
*04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1 9	N	1	1	-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1 9	N	1	8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401		
12	3689 X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2		N	-0-		-0-
*01	3627 X	1907	-0-	-1720	-0-	1896	2	11 9	N	10	1	-0-
02	3364 X	2133	-0-	-1231	-0-	2133	2		N	-0-		-0-
03	3596 X	2425	-0-	-1171	-0-	2425	2		N	-0-		-0-
04	3210 X	1496	-0-	-1714	-0-	1488	2	8 9	N	7	1	-0-
05	2697 X	2214	-0-	-483	-0-	2205	2	9 9	N	8	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1147 N	916	-0-	-231	-0-	916 2			N	-0-			-0-
*01		1023 N	888	-0-	-135	-0-	887 2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		928 N	874	-0-	-54	-0-	874 2			N	-0-			-0-
03		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2			N	-0-			-0-
04		870 N	847	-0-	-23	-0-	846 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		930 N	787	-0-	-143	-0-	786 2	1	9	N	1	1	8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395				
12		868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2			N	-0-			-0-
*01		868 N	860	-0-	-8	-0-	859 2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		783 N	578	-0-	-205	-0-	578 2			N	-0-			-0-
03		837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2			N	-0-			-0-
04		840 N	821	-0-	-19	-0-	819 2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	816 2	2	9	N	2	2	8	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961				
12		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2			N	-0-			-0-
01		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-			-0-
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-			-0-
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			N	-0-			-0-
04		1770 N	875	-0-	-895	-0-	875 2			N	-0-			-0-
05		1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600 2			N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392				
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2			N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-
05		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180				
12		3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520 2			N	-0-			-0-
*01		3069 X	2231	-0-	-838	-0-	2229 2	2	9	N	2	2	1	-0-
02		2552 X	2313	-0-	-239	-0-	2313 2			N	-0-			-0-
03		2573 X	1571	-0-	-1002	-0-	1571 2			N	-0-			-0-
04		2430 X	1951	-0-	-479	-0-	1950 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		2480 N	1732	-0-	-748	-0-	1731 2	1	9	N	1	1	8	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582				
12		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1649 2			N	-0-			-0-
*01		1829 N	1492	-0-	-337	-0-	1490 2	2	9	N	2	2	1	-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2			N	-0-			-0-
03		1643 N	1094	-0-	-549	-0-	1094 2			N	-0-			-0-
*04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987 2	1	9	N	1	1	8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476				
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
*01		837 N	808	-0-	-29	-0-	807 2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-			-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-			-0-
*04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			-0-
05		961 N	863	-0-	-98	-0-	863 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2	N	-0-			114
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			114
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			114
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			114
04	1050 N	398	-0-	-652	-0-	398	2	N	-0-			114
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			114

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443		
12	1302 N	469	-0-	-833	-0-	469	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042		
12	4681 X	3450	-0-	-1231	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
*01	4433 X	2684	-0-	-1749	-0-	2682	2	N	2	2	1	-0-
02	4089 X	1538	-0-	-2551	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	1047	-0-	-3045	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2566	-0-	-1064	-0-	2563	2	N	3	3	1	-0-
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3601	2	N	3	3	8	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556		
12	3658 X	2608	-0-	-1050	-0-	2608	2	N	-0-			-0-
*01	3658 X	3040	-0-	-618	-0-	3037	2	N	3	3	1	-0-
02	3422 X	3417	-0-	-5	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-			-0-
*04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	2	2	1	-0-
05	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3385	2	N	2	2	8	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064		
12	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	2	2	1	-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2097	-0-	-363	-0-	2096	2	N	1	1	1	-0-
05	2604 N	1567	-0-	-1037	-0-	1566	2	N	1	1	8	-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992		
12	2201 N	1824	-0-	-377	-0-	1824	2	Y	-0-			-0-
*01	2077 N	1252	-0-	-825	-0-	1251	2	Y	1	1	1	-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1174	-0-	-655	-0-	1174	2	Y	-0-			-0-
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1141	-0-	-564	-0-	1141	2	Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612		
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
02	2668 X	2398	-0-	-270	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	1673	-0-	-1489	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2140	-0-	-920	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			7
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			7
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			7
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			7
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			7
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134				
12	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
*01	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
02	1914 N	1155	-0-	-759	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
*04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802				
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
*01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2	9	N	2	2	8	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338				
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-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416				
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	394	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422				
12	2852 X	939	-0-	-1913	-0-	939	2			N	-0-			-0-
*01	2852 X	2113	-0-	-739	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
02	2552 X	2495	-0-	-57	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
04	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
05	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169				
12	1550 N	942	-0-	-608	-0-	942	2			N	-0-			-0-
*01	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1174	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
*04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3016 N	2637	-0-	-379	-0-	2637	2				-0-
*01	2883 X	1749	-0-	-1134	-0-	1748	2	1	9	1	-0-
02	2697 X	424	-0-	-2273	-0-	424	2				-0-
03	2883 X	483	-0-	-2400	-0-	483	2				-0-
04	2790 X	925	-0-	-1865	-0-	925	2				-0-
05	2635 X	381	-0-	-2254	-0-	381	2				-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472	
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2				-0-
*01	3100 N	3252	-0-	152	152	3250	2	2	9	2	-0-
*02	1461 N	1309	-0-	-152	-0-	1309	2			1	-0-
03	1519 N	951	-0-	-568	-0-	951	2				-0-
04	1470 X	698	-0-	-772	-0-	697	2	1	9	1	-0-
05	1519 X	846	-0-	-673	-0-	845	2	1	9	1	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028	
12	2883 X	1469	-0-	-1414	-0-	1469	2				-0-
*01	3007 X	2636	-0-	-371	-0-	2635	2	1	9	1	-0-
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2				-0-
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2				-0-
*04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	1	-0-
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	1	-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654		PERF.10053 - 11478	
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	58	1	1931	2		-0-
*01	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2				-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2				-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2				-0-
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	2	-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	2	4	9	4	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514	
12	3092 N	2820	-0-	-272	-0-	2820	2				-0-
*01	1922 N	909	-0-	-1013	-0-	907	2	2	9	2	-0-
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2				-0-
03	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2				-0-
*04	3000 N	3155	-0-	155	155	3153	2	2	9	2	-0-
05	2354 N	2199	-0-	-155	-0-	2197	2	2	9	2	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380	
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				-0-
*01	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2				-0-
02	2639 N	2476	-0-	-163	-0-	2476	2				-0-
03	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2				-0-
04	2820 X	1204	-0-	-1616	-0-	1204	2				-0-
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				-0-
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2				-0-
02	899 N	525	-0-	-374	-0-	525	2				-0-
03	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	2				-0-
04	720 N	401	-0-	-319	-0-	401	2				-0-
05	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	713 N	331	-0-	-382	-0-		331	2		N	-0-				-0-
01	682 N	609	-0-	-73	-0-		609	2		N	-0-				-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2		N	-0-				-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	2		N	-0-				-0-
04	600 N	573	-0-	-27	-0-		573	2		N	-0-				-0-
05	837 N	610	-0-	-227	-0-		610	2		N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533					
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-				-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2		N	-0-				-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-				-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-		84	2		N	-0-				-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-		118	2		N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590					
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2		N	-0-				-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891					
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2		N	-0-				-0-
*01	1054 N	1005	-0-	-49	-0-		1005	2		N	-0-				-0-
02	1247 N	614	-0-	-633	-0-		614	2		N	-0-				-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	2		N	-0-				-0-
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2		N	-0-				-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	2		N	-0-				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302					
12	3317 X	3294	-0-	-23	-0-		3294	2		N	-0-				-0-
*01	3906 X	2188	-0-	-1718	-0-		2187	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		3863	2		N	-0-				-0-
03	3906 X	3785	-0-	-121	-0-		3785	2		N	-0-				-0-
*04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		3287	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	3906 X	2458	-0-	-1448	-0-		2458	2		N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606					
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	2		N	-0-				-0-
*01	837 N	660	-0-	-177	-0-		659	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984	2		N	-0-				-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2		N	-0-				-0-
*04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1925	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2		N	-0-				-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508					
12	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
*01	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	3410	2	N	16	1	1	15
*02	3509 X	3427	-0-	-82	-0-	3324	2	N	94			109
*03	3534 X	3080	-0-	-454	-0-	3051	2	N	26			135
*04	3420 X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2	N	-0-			135
05	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	3425	2	N	1	114	1	22

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

12	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
*01	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	1	1	1	-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	2	2	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

12	3565 X	2846	-0-	-719	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
*01	3410 X	2354	-0-	-1056	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	2683	-0-	-275	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2515	-0-	-245	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	1	1	8	-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

12	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
*01	3348 X	3074	-0-	-274	-0-	3072	2	N	2	2	1	-0-
02	3132 X	2820	-0-	-312	-0-	2820	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2517	-0-	-831	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3056	-0-	-184	-0-	3055	2	N	1	1	1	-0-
05	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3071	2	N	1	1	8	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

12	4123 X	3447	-0-	-676	-0-	3447	2	N	-0-			-0-
*01	3782 X	2998	-0-	-784	-0-	2995	2	N	3	3	1	-0-
02	3538 X	3283	-0-	-255	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3142	2	N	2	2	1	-0-
05	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3287	2	N	2	2	8	-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
*01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	3	3	1	-0-
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
*04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	1	1	1	-0-
05	2170 N	1737	-0-	-433	-0-	1736	2	N	1	1	8	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	2	2	1	-0-
02	1827 N	1624	-0-	-203	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1198	2	N	1	1	1	-0-
05	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	1166	2	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	5022 X	4108	-0-	-914	-0-	4108	2	N	-0-		-0-
01	5022 X	3696	-0-	-1326	-0-	3696	2	N	-0-		-0-
02	4060 X	3905	-0-	-155	-0-	3905	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2	N	-0-		-0-
04	3990 X	3940	-0-	-50	-0-	3940	2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2	N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	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	
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-		-0-
*01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3655	2	N	3	3 1	-0-
02	3277 X	3259	-0-	-18	-0-	3259	2	N	-0-		-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3049	-0-	-491	-0-	3048	2	N	1	1 1	-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		46
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		46
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		46
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		46
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		46
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393	
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-		-0-
*01	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	2050	2	N	1	1 1	-0-
02	2001 N	1912	-0-	-89	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1475	-0-	-505	-0-	1474	2	N	1	1 1	-0-
05	2046 N	1342	-0-	-704	-0-	1341	2	N	1	1 8	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366	
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2	N	-0-		-0-
*01	3503 X	2710	-0-	-793	-0-	2706	2	N	4	4 1	-0-
02	3451 X	3066	-0-	-385	-0-	3066	2	N	-0-		-0-
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3358	-0-	-212	-0-	3357	2	N	1	1 1	-0-
05	3689 X	3056	-0-	-633	-0-	3055	2	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2				-0-
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2				-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2				-0-
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2				-0-
*04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	1	-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	1	8

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460	
12	1953 X	416	-0-	-1537	-0-	416	2				-0-
*01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	1	1
02	1450 X	120	-0-	-1330	-0-	120	2				-0-
03	1054 X	118	-0-	-936	-0-	118	2				-0-
04	1890 X	414	-0-	-1476	-0-	413	2	1	9	1	1
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	2	6	9	5	8

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				-0-
*01	620 N	573	-0-	-47	-0-	572	2	1	9	1	1
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2				-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2				-0-
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	1	1
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	1	8

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392	
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2				-0-
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	2	1
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2				-0-
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2				-0-
04	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1721	2	3	9	3	1
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	3	8

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345	
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2				-0-
*01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2				-0-
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2				-0-
03	1829 X	1336	-0-	-493	-0-	1336	2				-0-
04	1770 X	1137	-0-	-633	-0-	1137	2				-0-
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	2	3	9	3	8

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454	
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2				-0-
*01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	5	1
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2				-0-
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2				-0-
*04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6	9	5	1
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4354	2	3	9	3	8

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438	
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2				-0-
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2				-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2				-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2				-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11200 - 12295	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-	-0-
*01	5177 X	4011	-0-	-1166	-0-	4010	2	1	9	N	-0-
02	4843 X	3767	-0-	-1076	-0-	3767	2		N	-0-	-0-
03	5177 X	3329	-0-	-1848	-0-	3329	2		N	-0-	-0-
04	5010 X	4072	-0-	-938	-0-	4071	2	1	9	N	-0-
05	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4772	2	2	9	N	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11363 - 11895	
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	-0-
*01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-
*04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3978	2	4	9	N	-0-
05	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6471	2	3	9	N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676		PERF.12900 - 14550	
12	961 N	605	-0-	-356	-0-	605	2		N	-0-	-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	-0-
04	1140 N	407	-0-	-733	-0-	407	2		N	-0-	-0-
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	896	2		N	-0-	-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386	
12	2139 N	1403	-0-	-736	-0-	1403	2		N	-0-	-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-	-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-	-0-
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-	-0-
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
05	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2		N	-0-	-0-

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040	
12	1674 N	1075	-0-	-599	-0-	1075	2		N	-0-	-0-
*01	1643 N	747	-0-	-896	-0-	747	2		N	-0-	-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-	-0-
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	-0-
05	1581 N	812	-0-	-769	-0-	812	2		N	-0-	-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087	
12	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2		N	-0-	-0-
*01	3720 X	3218	-0-	-502	-0-	3217	2	1	9	N	-0-
02	3364 X	3004	-0-	-360	-0-	3004	2		N	-0-	-0-
03	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	3218	2		N	-0-	-0-
04	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3105	2	1	9	N	-0-
05	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	3191	2	2	9	N	-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320	
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2		N	-0-	-0-
*01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	-0-
02	3306 X	1407	-0-	-1899	-0-	1407	2		N	-0-	-0-
03	3534 X	2332	-0-	-1202	-0-	2332	2		N	-0-	-0-
04	3420 X	3120	-0-	-300	-0-	3120	2		N	-0-	-0-
05	2139 X	1690	-0-	-449	-0-	1690	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11008 - 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		2585 N	1225	-0-	-1360	-0-	1225 2			N	-0-		-0-
01		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 2			N	-0-		-0-
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-		-0-
03		1240 N	1043	-0-	-197	-0-	1043 2			N	-0-		-0-
04		1170 N	536	-0-	-634	-0-	536 2			N	-0-		-0-
05		1209 N	432	-0-	-777	-0-	432 2			N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313 - 11770	
12		1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600 2			N	-0-		-0-
*01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2151 2	1 9		N	1	1 1	-0-
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-		-0-
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			N	-0-		-0-
04		1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1668 2	1 9		N	1	1 1	-0-
05		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1464 2	1 9		N	1	1 8	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246 - 12522	
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-		-0-
02		290 N	163	-0-	-127	-0-	163 2			N	-0-		-0-
03		310 N	71	-0-	-239	-0-	71 2			N	-0-		-0-
04		390 N	174	-0-	-216	-0-	174 2			N	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260 - 12496	
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-		-0-
*01		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3093 2	3 9		N	3	3 1	-0-
02		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2			N	-0-		-0-
03		2573 X	2556	-0-	-17	-0-	2556 2			N	-0-		-0-
04		2490 X	2011	-0-	-479	-0-	2011 2			N	-0-		-0-
05		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4185 2	1 9		N	1	1 8	-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 - 12500	
12		4278 X	158	-0-	-4120	-0-	158 2			N	-0-		-0-
*01		4092 X	55	-0-	-4037	-0-	55 2			N	-0-		-0-
02		3828 X	-0-	-0-	-3828	-0-	-3828			N	-0-		-0-
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-3720			N	-0-		-0-
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-3030			N	-0-		-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-155			N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 - 12374	
12		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-		-0-
01		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-		-0-
02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-		-0-
03		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-		-0-
04		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-		-0-
05		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 - 12532	
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-		-0-
*01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9		N	1	1 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9		N	1	1 1	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9		N	2	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2		N	-0-		-0-
*01	3720 X	2215	-0-	-1505	-0-	2214	2	1	9	N	1 1	-0-
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-		-0-
03	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2		N	-0-		-0-
*04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4017	2	1	9	N	1 1	-0-
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2 8	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250		
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
*01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-		-0-
*03	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
04	1590 N	578	-0-	-1012	-0-	578	2		N	-0-		-0-
05	1550 N	400	-0-	-1150	-0-	400	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512		
12	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1324	2		N	-0-		-0-
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-		-0-
*04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410		
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-		-0-
*01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3549	2	2	9	N	2 1	-0-
02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-		-0-
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-		-0-
*04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1 8	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342		
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
*01	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2		N	-0-		-0-
02	580 N	301	-0-	-279	-0-	301	2		N	-0-		-0-
03	620 N	331	-0-	-289	-0-	331	2		N	-0-		-0-
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2		N	-0-		-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324		
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-		-0-
*01	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	N	7 1	-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-		-0-
*04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9	N	3 1	-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	N	2 8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526		
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-		-0-
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-		-0-
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
03	3162 X	1704	-0-	-1458	-0-	1704	2		N	-0-		-0-
04	3060 X	1817	-0-	-1243	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
05	3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1429	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				-0-
01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2				-0-
02	1508 N	1488	-0-	-20	-0-	1488	2				-0-
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2				-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2				-0-
05	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				-0-
*01	589 N	249	-0-	-340	-0-	248	2	1	9	1	1
02	406 N	248	-0-	-158	-0-	248	2				-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2				-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	1	1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	1	8

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790	
12	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2				-0-
01	2387 X	2338	-0-	-49	-0-	2338	2				-0-
02	2262 X	2261	-0-	-1	-0-	2261	2				-0-
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2				-0-
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				-0-
05	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	2175	2				-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				-0-
*01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2				-0-
02	261 N	117	-0-	-144	-0-	117	2				-0-
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2				-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172	
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2				-0-
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2				-0-
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2				-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2				-0-
*04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	2	1	9	1	1
05	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3040	2	2	9	2	8

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462	
12	1209 N	434	-0-	-775	-0-	434	2				-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				-0-
02	754 N	706	-0-	-48	-0-	706	2				-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2				-0-
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1064	2	1	9	1	1
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2				-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532	
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2				-0-
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	2	7	9	6	1
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2				-0-
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2				-0-
*04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	2	1
05	2542 N	2534	-0-	-8	-0-	2532	2	2	9	2	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
01	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	992 N	23	-0-	-969	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108	2	N	-0-		-0-
03	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2	N	-0-		-0-
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2	N	-0-		-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372	
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		-0-
*01	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	1380	2	N	3	3 1	-0-
02	1189 N	1113	-0-	-76	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
*04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	2	2 1	-0-
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-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	
12	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
02	1015 N	781	-0-	-234	-0-	781	2	N	-0-		-0-
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
05	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10909 - 12298	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
*01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-		-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
*03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2	N	-0-		-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
*04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2					-0-
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273 2	1 9	N	1	1	-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2					-0-
03	1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1038 2					-0-
04	1230 N	865	-0-	-365	-0-	864 2	1 9	N	1	1	-0-
05	1364 N	682	-0-	-682	-0-	682 2					-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178	
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		-0-
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-		-0-
04	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3243	-0-	143	143	3243 2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632	
12	2752 N	2680	-0-	-72	-0-	2680 2		N	-0-		-0-
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1921 2	2 9	N	2	1	-0-
02	2784 X	2363	-0-	-421	-0-	2363 2		N	-0-		-0-
03	2976 X	2491	-0-	-485	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2343	-0-	-537	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
05	2666 X	1157	-0-	-1509	-0-	1157 2		N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178	
12	3100 N	2784	-0-	-316	332	2784 2		N	-0-		-0-
*01	2201 N	1722	-0-	-479	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
02	2059 X	1992	-0-	-67	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-		-0-
*04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2596 2	3 9	N	3	1	-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2441 2	1 9	N	1	8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
03	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
*04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9	N	1	1	-0-
05	945 X	945	-0-	-0-	-0-	944 2	1 9	N	1	8	-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125	
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-		130
*01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3626 2	4 9	N	4	1	130
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-		130
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-		130
*04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4125 2	2 9	N	2	1	130
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3897 2	2 9	N	2	8	130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080	
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
*01	3813 X	2126	-0-	-1687	-0-	2123 2	3 9	N	3	1	-0-
02	3857 X	2258	-0-	-1599	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3616	-0-	-374	-0-	3614 2	2 9	N	2	1	-0-
05	4123 X	3492	-0-	-631	-0-	3492 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1550 N	1203	-0-	-347	-0-		1203	2			-0-
*01		1550 N	1496	-0-	-54	-0-		1495	2	1	9	-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448	2			-0-
03		1209 N	1148	-0-	-61	-0-		1148	2			-0-
*04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1533	2	1	9	-0-
05		1550 N	1488	-0-	-62	-0-		1487	2	1	9	-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433												
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2			-0-
01		1426 N	101	-0-	-1325	-0-		101	2			-0-
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2			-0-
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	2			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1349	2	1	9	-0-
05		1550 N	1239	-0-	-311	-0-		1236	2	3	9	-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711												
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-		1059	2			-0-
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-		1044	2			-0-
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	2			-0-
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2			-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2			-0-
05		1209 N	1172	-0-	-37	-0-		1172	2			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060												
12		3255 X	1424	-0-	-1831	-0-		1424	2			-0-
*01		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-		2303	2	1	9	-0-
02		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		2675	2			-0-
03		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2667	2			-0-
04		2220 X	1528	-0-	-692	-0-		1528	2			-0-
05		2852 X	2486	-0-	-366	-0-		2485	2	1	9	-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160												
12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		2940	2			-0-
*01		2108 X	1660	-0-	-448	-0-		1659	2	1	9	-0-
02		2291 N	1048	-0-	-1243	-0-		1048	2			-0-
03		2449 N	1070	-0-	-1379	-0-		1070	2			-0-
04		1620 N	1010	-0-	-610	-0-		1008	2	2	9	-0-
05		3100 N	3453	-0-	353	353		3451	2	2	9	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2914 X	974	-0-	-1940	-0-	974	2		N	-0-		-0-
*01	2914 X	918	-0-	-1996	-0-	917	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	2726 X	918	-0-	-1808	-0-	918	2		N	-0-		-0-
03	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2		N	-0-		-0-
*04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2699	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676		
12	3100 N	2138	-0-	-962	-0-	3129	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	2147	-0-	-953	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
02	2900 N	2739	-0-	-161	-0-	2015	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2562	-0-	-538	-0-	1477	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	2330	-0-	-670	-0-	807	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2314	-0-	-786	-0-	21	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714		
12	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	2009	2		N	-0-		-0-
*01	2635 X	1935	-0-	-700	-0-	1934	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-		-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-		-0-
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2325 N	2032	-0-	-293	-0-	2031	2	1 9	N	1	1 8	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		2		N	-0-		-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324		
12	2852 X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2		N	-0-		-0-
*01	2852 X	2010	-0-	-842	-0-	2009	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
*04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2100	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	2019	2	2 9	N	2	2 8	-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421		
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-		-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2		N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088		
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2		N	-0-		-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-		-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.10150 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
*01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-		-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-
*04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11312 - 11744	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
*01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11003 - 12032	
12		1953 N	60	-0-	-1893	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*01		1116 N	276	-0-	-840	-0-	275 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
*04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
05		2077 N	1477	-0-	-600	-0-	1476 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	12452	PERF.10707 - 12230	
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-		52
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	101 2	128 9	N	116	133 7	35
*02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		35
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	217 2	40 9	N	36		71
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		71
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		71

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11720 - 12238	
12		2294 X	1229	-0-	-1065	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
*01		2108 X	1504	-0-	-604	-0-	1503 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		1305 N	1121	-0-	-184	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
03		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
*04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1060 2	1 9	N	1	1 8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8721 - 11392	
12		2201 X	2078	-0-	-123	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
*01		2170 X	1482	-0-	-688	-0-	1468 2	14 9	N	13	13 1	-0-
02		2030 X	1800	-0-	-230	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
03		2170 X	2062	-0-	-108	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
04		2010 X	1852	-0-	-158	-0-	1831 2	21 9	N	19	19 1	-0-
05		2077 X	2002	-0-	-75	-0-	1982 2	20 9	N	18	18 8	-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254355	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11010 - 12097	
12		2790 X	1404	-0-	-1386	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
*01		2790 X	1388	-0-	-1402	-0-	1387 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		2204 X	546	-0-	-1658	-0-	546 2		N	-0-		-0-
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
*04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3751 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2812 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1395 N	1003	-0-	-392		-0-	1003	2				N	-0-					-0-
*01		1085 N	881	-0-	-204		-0-	880	2	1	9		N	1	1	1			-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0-		-0-	1107	2				N	-0-					-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-		-0-	1153	2				N	-0-					-0-
04		840 N	602	-0-	-238		-0-	602	2				N	-0-					-0-
05		1178 N	512	-0-	-666		-0-	512	2				N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233																			

12		1147 X	903	-0-	-244		-0-	903	2				N	-0-					-0-
01		1457 X	631	-0-	-826		-0-	631	2				N	-0-					-0-
02		1356 N	1356	-0-	-0-		-0-	1356	2				N	-0-					-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-		-0-	1551	2				N	-0-					-0-
04		1904 N	1904	-0-	-0-		-0-	1904	2				N	-0-					-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-		-0-	1985	2				N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331																			

12		3100 N	5810	-0-	2710		2710	5810	2				N	-0-					-0-
*01		3100 N	4225	-0-	1125		3835	4223	2	2	9		N	2	2	1			-0-
02		2900 N	3980	-0-	1080		4915	3980	2				N	-0-					-0-
*03		8748 X	3833	-0-	-4915		-0-	3833	2				N	-0-					-0-
*04		3492 X	3492	-0-	-0-		-0-	3491	2	1	9		N	1	1	1			-0-
05		3435 X	3435	-0-	-0-		-0-	3434	2	1	9		N	1	1	8			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280																			

12		3379 X	3102	-0-	-277		-0-	3102	2				N	-0-					-0-
*01		3379 X	2730	-0-	-649		-0-	2729	2	1	9		N	1	1	1			-0-
02		2987 X	2973	-0-	-14		-0-	2973	2				N	-0-					-0-
*03		3193 X	3188	-0-	-5		-0-	3184	2	4	9		N	4	4	1			-0-
04		3000 X	2963	-0-	-37		-0-	2962	2	1	9		N	1	1	1			-0-
05		3193 X	3017	-0-	-176		-0-	3015	2	2	9		N	2	2	8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730																			

12		86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	2				N	-0-					-0-
*01		57 N	57	-0-	-0-		-0-	57	2				N	-0-					-0-
02		58 N	38	-0-	-20		-0-	38	2				N	-0-					-0-
03		62 N	49	-0-	-13		-0-	49	2				N	-0-					-0-
*04		88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	2				N	-0-					-0-
05		86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	2				N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547																			

12		341 N	206	-0-	-135		-0-	206	2				N	-0-					-0-
01		488 N	488	-0-	-0-		-0-	488	2				N	-0-					-0-
02		412 N	412	-0-	-0-		-0-	412	2				N	-0-					-0-
03		431 N	431	-0-	-0-		-0-	431	2				N	-0-					-0-
04		480 N	371	-0-	-109		-0-	371	2				N	-0-					-0-
05		434 N	355	-0-	-79		-0-	355	2				N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934																			

12		2810 X	2810	-0-	-0-		-0-	2810	2				N	-0-					-0-
*01		2868 X	2868	-0-	-0-		-0-	2861	2	7	9		N	6	6	1			-0-
02		2441 X	2441	-0-	-0-		-0-	2441	2				N	-0-					-0-
03		2646 X	2646	-0-	-0-		-0-	2646	2				N	-0-					-0-
*04		2591 X	2591	-0-	-0-		-0-	2588	2	3	9		N	3	3	1			-0-
05		2983 N	2983	-0-	-0-		-0-	2980	2	3	9		N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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				
12	5952 X	5526	-0-	-426	-0-	5526	2		N	-0-		-0-
*01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5702	2	2	9	N	2	-0-
02	5539 X	5533	-0-	-6	-0-	5533	2			N	-0-	-0-
03	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-	-0-
04	5730 X	4612	-0-	-1118	-0-	4611	2	1	9	N	1	-0-
05	5921 X	5851	-0-	-70	-0-	5850	2	1	9	N	1	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982				
12	1798 X	1561	-0-	-237	-0-	1561	2			N	-0-	-0-
*01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-	-0-
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-	-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-	-0-
*04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1	-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260				
12	1333 X	678	-0-	-655	-0-	49	1	629	2	N	-0-	-0-
*01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1972	2	6	9	N	5	-0-
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-	-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-	-0-
*04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3325	2	3	9	N	3	-0-
05	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3509	2	1	9	N	1	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262				
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	-0-
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-	-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-	-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-	-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388				
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	-0-
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484				
12	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2			N	-0-	-0-
*01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3520	2	45	9	N	41	-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-	-0-
03	3565 X	2707	-0-	-858	-0-	2707	2			N	-0-	-0-
04	3420 X	2715	-0-	-705	-0-	2686	2	29	9	N	26	-0-
05	4743 X	4186	-0-	-557	-0-	4155	2	31	9	N	28	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11390 - 11846		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3007 X	1662	-0-	-1345	-0-	1662	2		N	-0-		-0-
*01	3286 X	3122	-0-	-165	-0-	3118	2	3	9	N	3	-0-
02	3074 X	2791	-0-	-283	-0-	2791	2		N	-0-		-0-
03	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2		N	-0-		-0-
04	3180 X	2397	-0-	-783	-0-	2396	2	1	9	N	1	-0-
05	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2483	2	1	9	N	1	-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10939 - 12350		
12	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
*01	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1132	2	2	9	N	2	-0-
02	1044 N	997	-0-	-47	-0-	997	2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		N	-0-		-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	N	3	-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11720 - 12238		
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		-0-
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-
05	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067		PERF.11480 - 11925		
12	2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
*01	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	1427	2	1	9	N	1	-0-
02	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1694	2		N	-0-		-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-		-0-
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	-0-
05	1798 N	1529	-0-	-269	-0-	1528	2	1	9	N	1	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11384 - 11790		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11228 - 12480		
12	2697 N	1510	-0-	-1187	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
*01	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-		-0-
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-		-0-
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-		-0-
04	2610 N	2559	-0-	-51	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
05	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009		
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-		-0-
*01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	N	2	-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-		-0-
03	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	3078	2		N	-0-		-0-
04	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2812	2	1	9	N	1	-0-
05	3100 X	2603	-0-	-497	-0-	2601	2	2	9	N	2	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		3441 X	3083	-0-	-358	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
*01		3441 X	2878	-0-	-563	-0-	2869	2	9 9	8	8 1		-0-
02		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			-0-
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-			-0-
*04		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3540	2	4 9	4	4 1		-0-
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3597	2	4 9	4	4 8		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
12		2900 N	2127	-0-	-773	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
01		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1 9	1	1 1		-0-
02		261 N	226	-0-	-35	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03		310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2	N	-0-			-0-
04		300 N	216	-0-	-84	-0-	215	2	1 9	1	1 1		-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1 9	1	1 8		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
12		5735 X	3793	-0-	-1942	-0-	3793	2	N	-0-			-0-
*01		5735 X	4089	-0-	-1646	-0-	4088	2	1 9	1	1 1		-0-
02		4495 X	3973	-0-	-522	-0-	3973	2	N	-0-			-0-
03		4805 X	4102	-0-	-703	-0-	4102	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	2866	-0-	-1454	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
05		4247 X	3444	-0-	-803	-0-	3444	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1 9	1	1 1		-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #:		7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
*01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2502	2	4 9	4	4 1		-0-
02		2378 N	2336	-0-	-42	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
03		2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2304	-0-	-207	-0-	2302	2	2 9	2	2 8		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370	
12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
*01		2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2647	2	19 9	17	17 1		-0-
02		2784 X	2162	-0-	-622	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2577	-0-	-399	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2747	-0-	-133	-0-	2735	2	12 9	11	11 1		-0-
05		2976 X	2691	-0-	-285	-0-	2680	2	11 9	10	10 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-		-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
*01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1287 2	26 9	N	24	24 1	-0-
02	986 N	919	-0-	-67	-0-	919 2		N	-0-		-0-
03	1302 N	790	-0-	-512	-0-	790 2		N	-0-		-0-
04	1260 N	800	-0-	-460	-0-	779 2	21 9	N	19	19 1	-0-
05	992 N	684	-0-	-308	-0-	665 2	19 9	N	17	17 8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11359 - 11734	
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
*01	1798 N	1250	-0-	-548	-0-	1249 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1508 N	1270	-0-	-238	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
03	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605	
12	1922 X	1607	-0-	-315	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
*01	1922 X	1798	-0-	-124	-0-	1787 2	11 9	N	10	10 1	-0-
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-		-0-
03	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830 2		N	-0-		-0-
*04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7115 2	9 9	N	8	8 1	-0-
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6615 2	8 9	N	7	7 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826	
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
02	928 N	781	-0-	-147	-0-	781 2		N	-0-		-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916 2		N	-0-		-0-
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874 2		N	-0-		-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273	
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
*01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-		-0-
04	2310 N	1916	-0-	-394	-0-	1913 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2035 2	6 9	N	5	5 8	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360	
12	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2161 2	6 9	N	5	5 1	-0-
02	1972 N	1782	-0-	-190	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
03	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
04	2070 N	1872	-0-	-198	-0-	1870 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	1742 2	2 9	N	2	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*01		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*04		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05		2480 X	2179	-0-	-301	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

12		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					21
*01		3627 X	1829	-0-	-1798	-0-	1829	2			N	-0-					21
02		3393 X	1368	-0-	-2025	-0-	1368	2			N	-0-					21
03		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					21
*04		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7369	2	1	9	N	1	1	1			21
05		5115 X	4805	-0-	-310	-0-	4803	2	2	9	N	2	2	8			21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3172	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*04		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2956	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04		480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05		527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02		1885 N	1818	-0-	-67	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03		2046 N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04		1980 N	1737	-0-	-243	-0-	1736	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID ->		258012		COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5053 X	4432	-0-	-621	-0-	4432 2		N	-0-		-0-
*01		5053 X	4192	-0-	-861	-0-	4191 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		4321 X	4038	-0-	-283	-0-	4038 2		N	-0-		-0-
03		4619 X	4340	-0-	-279	-0-	4340 2		N	-0-		-0-
04		4470 X	3721	-0-	-749	-0-	3721 2		N	-0-		-0-
05		4433 X	4290	-0-	-143	-0-	4290 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID ->		258023		COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530		
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
01		403 N	148	-0-	-255	-0-	148 2		N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
03		434 N	54	-0-	-380	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04		150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID ->		258024		COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706		
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
02		203 N	65	-0-	-138	-0-	65 2		N	-0-		-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-		-0-
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID ->		258449		COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930		
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
*01		2108 N	898	-0-	-1210	-0-	897 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		1189 N	216	-0-	-973	-0-	216 2		N	-0-		-0-
03		1953 N	262	-0-	-1691	-0-	262 2		N	-0-		-0-
04		870 N	295	-0-	-575	-0-	295 2		N	-0-		-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13		RRCID ->		259045		COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076		
12		1798 N	1417	-0-	-381	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
*01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
03		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
04		1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1693 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID ->		259193		COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851		
12		1147 N	762	-0-	-385	-0-	762 2		N	-0-		-0-
*01		961 N	924	-0-	-37	-0-	923 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
04		900 N	796	-0-	-104	-0-	795 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1488 N	836	-0-	-652	-0-	835 2	1 9	N	1	1 8	-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #:		4		RRCID ->		259195		COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469		
12		4092 X	3584	-0-	-508	-0-	3584 2		Y	-0-		-0-
*01		4092 X	2007	-0-	-2085	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-
02		3828 X	3425	-0-	-403	-0-	3425 2		Y	-0-		-0-
03		3627 X	2120	-0-	-1507	-0-	2120 2		Y	-0-		-0-
04		3510 X	1105	-0-	-2405	-0-	1105 2		Y	-0-		-0-
05		3658 X	953	-0-	-2705	-0-	953 2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2	N	-0-		-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	N	1	1	-0-
02	841 N	697	-0-	-144	-0-	697	2	N	-0-		-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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	
12	2728 X	2415	-0-	-313	-0-	2415	2	Y	-0-		-0-
*01	2728 X	2246	-0-	-482	-0-	2246	2	Y	-0-		-0-
02	2552 X	2213	-0-	-339	-0-	2213	2	Y	-0-		-0-
03	2480 X	2150	-0-	-330	-0-	2150	2	Y	-0-		-0-
04	2340 X	2206	-0-	-134	-0-	2205	2	Y	1	1	-0-
05	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	2267	2	Y	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280	
12	3844 X	808	-0-	-3036	-0-	808	2	N	-0-		-0-
*01	3534 X	694	-0-	-2840	-0-	694	2	N	-0-		-0-
02	3132 X	1113	-0-	-2019	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
03	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
*04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	2	1	-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	2	8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088	
12	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2	N	-0-		-0-
*01	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	2581	2	N	1	1	-0-
02	2813 X	2362	-0-	-451	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2280	-0-	-727	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2238	-0-	-672	-0-	2237	2	N	1	1	-0-
05	2728 X	1692	-0-	-1036	-0-	1691	2	N	1	8	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187	
12	837 X	786	-0-	-51	-0-	786	2	N	-0-		-0-
*01	1023 X	819	-0-	-204	-0-	819	2	N	-0-		-0-
02	783 N	600	-0-	-183	-0-	600	2	N	-0-		-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2	N	-0-		-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2	N	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	205	2	N	-0-		-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
12	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2	N	-0-		-0-
01	3224 X	2144	-0-	-1080	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-		-0-
03	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
04	3300 X	2824	-0-	-476	-0-	2822	2	N	2	1	-0-
05	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		3999 X	3997	-0-	-2	-0-	3997	2			N	-0-
*01		3999 X	1631	-0-	-2368	-0-	1631	2			N	-0-
02		3741 X	955	-0-	-2786	-0-	955	2			N	-0-
03		3999 X	1513	-0-	-2486	-0-	1513	2			N	-0-
04		3870 X	2149	-0-	-1721	-0-	2147	2	2	9	N	-0-
05		3999 X	3884	-0-	-115	-0-	3882	2	2	9	N	-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402												
12		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			N	-0-
*01		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1375	2	1	9	N	-0-
02		1392 N	1348	-0-	-44	-0-	1348	2			N	-0-
03		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-
*04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030												
12		1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-
*01		1829 X	653	-0-	-1176	-0-	652	2	1	9	N	-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-
*04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	-0-
05		3100 N	4000	-0-	900	900	3998	2	2	9	N	-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643												
12		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-
*01		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4015	2	68	9	N	-0-
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-
*04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3230	2	39	9	N	-0-
05		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3264	2	41	9	N	-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398												
12		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-
*04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	-0-
05		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313												
12		806 N	268	-0-	-538	-0-	268	2			N	-0-
01		713 N	121	-0-	-592	-0-	121	2			N	-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397												
12		1116 N	842	-0-	-274	-0-	842	2			N	-0-
*01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	-0-
02		1015 N	759	-0-	-256	-0-	759	2			N	-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-
*04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	-0-
05		806 N	329	-0-	-477	-0-	329	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
*01	1674 N	181	-0-	-1493	-0-	180 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
03	1798 N	68	-0-	-1730	-0-	68 2		N	-0-		-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	32 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1891 N	24	-0-	-1867	-0-	23 2	1 9	N	1	1 8	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499	
12	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
*01	3720 X	2536	-0-	-1184	-0-	2530 2	6 9	N	5	5 1	-0-
02	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	3183 2		N	-0-		-0-
03	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
*04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3410 X	3047	-0-	-363	-0-	3045 2	2 9	N	2	2 8	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082	
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
03	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1484 2	2 9	N	2	2 8	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098	
12	7223 X	6791	-0-	-432	-0-	6791 2		N	-0-		-0-
*01	7316 X	6344	-0-	-972	-0-	6327 2	17 9	N	15	15 1	-0-
*02	6844 X	6416	-0-	-428	-0-	6414 2	2 9	N	2	2 1	-0-
*03	7316 X	6377	-0-	-939	-0-	6373 2	4 9	N	4	4 1	-0-
04	6630 X	6199	-0-	-431	-0-	6197 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7275 2	2 9	N	2	2 8	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252	
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
04	1680 N	1444	-0-	-236	-0-	1443 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240	
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
*01	1023 N	917	-0-	-106	-0-	916 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	1015 N	682	-0-	-333	-0-	682 2		N	-0-		-0-
03	992 N	714	-0-	-278	-0-	714 2		N	-0-		-0-
04	900 N	578	-0-	-322	-0-	578 2		N	-0-		-0-
05	744 N	439	-0-	-305	-0-	439 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003	
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	832 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1009 2	2 9	N	2	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAM GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4712 X	4633	-0-	-79	-0-	4633 2			N	-0-			-0-
*01		4309 X	3715	-0-	-594	-0-	3700 2	15	9	N	14	14	1	-0-
02		4205 X	1421	-0-	-2784	-0-	1421 2			N	-0-			-0-
03		4619 X	350	-0-	-4269	-0-	350 2			N	-0-			-0-
*04		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5272 2	20	9	N	18	18	1	-0-
05		4619 X	3794	-0-	-825	-0-	3774 2	20	9	N	18	18	8	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740		
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-			-0-
*01		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1043 2	4	9	N	4	4	1	-0-
02		1102 N	1077	-0-	-25	-0-	1077 2			N	-0-			-0-
03		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2			N	-0-			-0-
*04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1127 2	1	9	N	1	1	8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340		
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			-0-
*01		651 N	580	-0-	-71	-0-	577 2	3	9	N	3	3	1	-0-
02		638 N	553	-0-	-85	-0-	553 2			N	-0-			-0-
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2			N	-0-			-0-
04		570 N	451	-0-	-119	-0-	450 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		589 N	557	-0-	-32	-0-	555 2	2	9	N	2	2	8	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212		
12		3472 X	2669	-0-	-803	-0-	2669 2			N	-0-			-0-
*01		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2			N	-0-			-0-
02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2			N	-0-			-0-
03		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2			N	-0-			-0-
04		3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3534 2	3	9	N	3	3	1	-0-
05		5053 X	2196	-0-	-2857	-0-	2194 2	2	9	N	2	2	8	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254		
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-			-0-
*01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1928 2	2	9	N	2	2	1	-0-
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-			-0-
03		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1906 2			N	-0-			-0-
04		1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1666 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		2201 N	1913	-0-	-288	-0-	1912 2	1	9	N	1	1	8	-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094		
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-			-0-
*01		2046 N	1622	-0-	-424	-0-	1622 2			N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-			-0-
03		1829 N	558	-0-	-1271	-0-	558 2			N	-0-			-0-
04		1560 N	411	-0-	-1149	-0-	411 2			N	-0-			-0-
05		1426 N	446	-0-	-980	-0-	446 2			N	-0-			-0-

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450		
12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2			N	-0-			-0-
*01		4371 X	3632	-0-	-739	-0-	3630 2	2	9	N	2	2	1	-0-
02		4089 X	3343	-0-	-746	-0-	3343 2			N	-0-			-0-
03		4371 X	3721	-0-	-650	-0-	3721 2			N	-0-			-0-
04		4170 X	3416	-0-	-754	-0-	3415 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		3937 X	2562	-0-	-1375	-0-	2561 2	1	9	N	1	1	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	12703	PERF.11665	-	12776
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-				-0-
*01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1961 2	2 9	N	2	2 1			-0-
02		1508 N	725	-0-	-783	-0-	725 2		N	-0-				-0-
03		1550 N	746	-0-	-804	-0-	746 2		N	-0-				-0-
*04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963 2	2 9	N	2	2 1			-0-
05		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3042 2	1 9	N	1	1 8			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010										TOTAL DEPTH	11975	PERF.11446	-	11801
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-				-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-				-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-				-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-				-0-
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-				-0-
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011										TOTAL DEPTH	12350	PERF.11767	-	12214
12		3100 N	2324	-0-	-776	-0-	2965 2324 2		N	-0-				-0-
*01		3100 N	2338	-0-	-762	-0-	2203 2336 2	2 9	N	2	2 1			-0-
02		2900 N	1603	-0-	-1297	-0-	906 1603 2		N	-0-				-0-
03		2325 N	1121	-0-	-1204	-0-	1121 2		N	-0-				-0-
04		2250 N	1300	-0-	-950	-0-	1300 2		N	-0-				-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2497 2	1 9	N	1	1 8			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011										TOTAL DEPTH	10792	PERF. 8552	-	10733
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-				-0-
*01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1141 2	11 9	N	10	10 1			-0-
02		957 N	669	-0-	-288	-0-	669 2		N	-0-				-0-
03		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2		N	-0-				-0-
04		1110 N	630	-0-	-480	-0-	621 2	9 9	N	8	8 1			-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	811 2	8 9	N	7	7 8			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010										TOTAL DEPTH	12327	PERF.11376	-	12512
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		Y	-0-				-0-
*01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		1218 N	901	-0-	-317	-0-	901 2		Y	-0-				-0-
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-				-0-
*04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621 2	2 9	Y	2	2 8			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010										TOTAL DEPTH	12119	PERF.12350	-	14650
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
*01		651 N	91	-0-	-560	-0-	91 2		N	-0-				-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-				-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-				-0-
*04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-				-0-
05		806 N	561	-0-	-245	-0-	561 2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011										TOTAL DEPTH	11939	PERF.11333	-	11782
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT./ 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01		558 N	502	-0-	-56	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
02		551 N	507	-0-	-44	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
*01		1922 N	1188	-0-	-734	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

12		868 N	758	-0-	-110	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*01		992 N	311	-0-	-681	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02		725 N	382	-0-	-343	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03		744 N	437	-0-	-307	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
*04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8	-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

12		186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04		420 N	328	-0-	-92	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

12		868 N	553	-0-	-315	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
*01		558 N	406	-0-	-152	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		580 N	504	-0-	-76	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03		558 N	385	-0-	-173	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04		390 N	321	-0-	-69	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		527 N	292	-0-	-235	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		34	RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962	PERF.11324 - 11815			
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02		1914 N	805	-0-	-1109	-0-	805	2		N	-0-			-0-
03		1550 N	790	-0-	-760	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
05		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420	PERF.11651 - 12177			
12		2591 N	1841	-0-	-750	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
*01		2108 N	1606	-0-	-502	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	-0-
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
03		1829 N	897	-0-	-932	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04		1560 N	961	-0-	-599	-0-	960	2	1	9	N	1	1	-0-
05		2046 N	748	-0-	-1298	-0-	747	2	1	9	N	1	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052	PERF.11440 - 11900			
12		2806 N	1863	-0-	-943	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
*01		2077 N	1602	-0-	-475	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
02		1943 X	1720	-0-	-223	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
03		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
*04		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	N	1	1	-0-
05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	1	8	-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582	PERF.11250 - 11673			
12		310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01		310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572	PERF.11050 - 12402			
12		1457 N	468	-0-	-989	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01		868 N	674	-0-	-194	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2 8	-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302	PERF.11678 - 12091			
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
*01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	-0-
02		2030 N	1971	-0-	-59	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
03		2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
04		1830 N	1691	-0-	-139	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	-0-
05		2108 N	1284	-0-	-824	-0-	1283	2	1	9	N	1	8	-0-

SARTOR GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615	PERF.11202 - 12397			
12		713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2		N	-0-			-0-
*01		961 N	363	-0-	-598	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
*04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2					-0-
*01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	9			-0-
02		3074 X	2990	-0-	-84	-0-	2990	2					-0-
03		3379 X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2					-0-
04		3270 X	2376	-0-	-894	-0-	2362	2	14	9		13 1	-0-
05		3379 X	2460	-0-	-919	-0-	2446	2	14	9		13 8	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642			COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 12824 PERF. 11358 - 12554			
12		651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2					-0-
*01		806 N	113	-0-	-693	-0-	113	2					-0-
02		435 N	231	-0-	-204	-0-	231	2					-0-
03		558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2					-0-
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2					-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644			COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 11944 PERF. 11358 - 11796			
12		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2					-0-
*01		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5553	2	1	9		1 1	-0-
02		4089 X	2889	-0-	-1200	-0-	2889	2					-0-
03		4371 X	3297	-0-	-1074	-0-	3297	2					-0-
04		4230 X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	1	9		1 1	-0-
05		4371 X	3711	-0-	-660	-0-	3710	2	1	9		1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670			COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12409 PERF. 11650 - 12212			
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2					-0-
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9		1 1	-0-
02		406 N	362	-0-	-44	-0-	362	2					-0-
03		558 N	309	-0-	-249	-0-	309	2					-0-
04		510 N	309	-0-	-201	-0-	309	2					-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464 PERF. 10264 - 11282			
12		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2					-0-
*01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9		1 1	-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2					-0-
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2					-0-
*04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9		1 1	-0-
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9		1 8	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF. 11170 - 12420			
12		2356 X	1409	-0-	-947	-0-	1409	2					-0-
*01		2356 X	1562	-0-	-794	-0-	1560	2	2	9		2 1	-0-
02		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2					-0-
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2					-0-
*04		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2					-0-
05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2					-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741			COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF. 11007 - 12345			
12		3193 X	2535	-0-	-658	-0-	49	1	2486	2			-0-
01		3193 X	2502	-0-	-691	-0-	2502	2					-0-
02		2987 X	2276	-0-	-711	-0-	2276	2					-0-
03		2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2					-0-
04		2580 X	2315	-0-	-265	-0-	2315	2					-0-
05		2542 X	2298	-0-	-244	-0-	2298	2					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		1958 N	1958	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
*01		1767 N	1570	-0-	-197	1566	2	4	9	N	4	4 1
02		2027 N	2027	-0-	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
03		2160 N	2160	-0-	-0-	2160	2		N	-0-		-0-
*04		1991 N	1991	-0-	-0-	1989	2	2	9	N	2	2 1
05		1910 N	1910	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3	3 8

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125												
12		713 N	702	-0-	-11	702	2		N	-0-		-0-
*01		713 N	703	-0-	-10	703	2		N	-0-		-0-
02		609 N	600	-0-	-9	600	2		N	-0-		-0-
03		713 N	626	-0-	-87	626	2		N	-0-		-0-
04		690 N	612	-0-	-78	611	2	1	9	N	1	1 1
05		651 N	610	-0-	-41	609	2	1	9	N	1	1 8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174												
12		1623 N	1623	-0-	-0-	1623	2		N	-0-		-0-
*01		1680 N	1680	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2	2 1
02		1305 N	521	-0-	-784	521	2		N	-0-		-0-
03		1612 N	319	-0-	-1293	319	2		N	-0-		-0-
04		1590 N	615	-0-	-975	614	2	1	9	N	1	1 1
05		799 N	799	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1 8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206												
12		1302 N	695	-0-	-607	695	2		N	-0-		-0-
*01		1333 N	422	-0-	-911	421	2	1	9	N	1	1 1
02		870 N	393	-0-	-477	393	2		N	-0-		-0-
03		682 N	451	-0-	-231	451	2		N	-0-		-0-
*04		432 N	432	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1 1
05		436 N	436	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1 8

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111												
12		2573 N	994	-0-	-1579	994	2		Y	-0-		-0-
*01		2511 N	1505	-0-	-1006	1504	2	1	9	Y	1	1 1
02		2603 N	2603	-0-	-0-	2603	2		Y	-0-		-0-
03		2874 N	2874	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-		-0-
*04		2268 N	2268	-0-	-0-	2267	2	1	9	Y	1	1 1
05		2573 N	1182	-0-	-1391	1180	2	2	9	Y	2	2 8

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424												
12		1106 N	1106	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
*01		1030 N	1030	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1	1 1
*02		1053 N	1053	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2	2 1
03		1255 N	1255	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
*04		1703 N	1703	-0-	-0-	1702	2	1	9	N	1	1 1
05		2115 N	2115	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1 8

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117												
12		2945 X	2183	-0-	-762	2183	2		N	-0-		-0-
*01		2945 X	2118	-0-	-827	2115	2	3	9	N	3	3 1
02		2581 X	2320	-0-	-261	2320	2		N	-0-		-0-
03		3674 X	3674	-0-	-0-	3674	2		N	-0-		-0-
*04		3156 X	3156	-0-	-0-	3154	2	2	9	N	2	2 1
05		2480 X	2202	-0-	-278	2201	2	1	9	N	1	1 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2852 X	183	-0-	-2669	-0-	183	2		N	-0-		-0-
01	2852 X	683	-0-	-2169	-0-	683	2		N	-0-		-0-
02	1450 X	1286	-0-	-164	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
03	961 X	955	-0-	-6	-0-	955	2		N	-0-		-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-		-0-
05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
12	2108 N	1884	-0-	-224	-0-	1884	2		N	-0-		-0-
*01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	1	1	-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1770	-0-	-180	-0-	1769	2	1	9	1	1	-0-
05	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1856	2	1	9	1	8	-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067		
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-		-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
*01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1203	2	2	9	2	1	-0-
02	1624 N	922	-0-	-702	-0-	922	2		N	-0-		-0-
03	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	1	1	-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	1	8	-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-		-0-
*01	3131 X	2248	-0-	-883	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
03	3813 X	2081	-0-	-1732	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
04	3690 X	3391	-0-	-299	-0-	3391	2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3410	-0-	-403	-0-	3410	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
*01	2201 X	230	-0-	-1971	-0-	228	2	2	9	2	1	-0-
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-		-0-
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-		-0-
*04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5174	2	10	9	9	1	-0-
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4744	2	11	9	10	8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
12	1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16	2		N	-0-		-0-
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-		-0-
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-		-0-
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		-0-
*04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	1	1	-0-
05	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	2132	2	1	9	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	266099	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12108	PERF.11520 - 11930	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3968 X	2560	-0-	-1408	-0-	2560 2		N	-0-		88
*01	3968 X	2367	-0-	-1601	-0-	2365 2	2 9	N	2	2 1	88
02	3364 X	2825	-0-	-539	-0-	2825 2		N	-0-		88
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-		88
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552 2	2 9	N	2	2 1	88
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-		88

COOPER GAS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12680 - 15380	
12	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
*01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	266104	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	11537	PERF.10388 - 11407	
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
02	1421 N	1199	-0-	-222	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
04	1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	266107	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11119 - 12278	
12	3286 X	1690	-0-	-1596	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
*01	3286 X	1274	-0-	-2012	-0-	1272 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	3074 X	2632	-0-	-442	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
*04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4032 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2821 X	1582	-0-	-1239	-0-	1580 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	266135	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11403	PERF.10720 - 11356	
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2		N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
04	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #:	5R	RRCID ->	266137	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11185 - 12355	
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
*01	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
02	1740 N	1534	-0-	-206	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
03	1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
04	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1251	-0-	-392	-0-	1251 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11006 - 12366	
12	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
*01	2015 N	1667	-0-	-348	-0-	1665 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
*04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-
05	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12		10261 X	9222 -0-	-1039	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
*01		10261 X	7950 -0-	-2311	-0-	7947	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02		8932 X	8058 -0-	-874	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
03		9548 X	9535 -0-	-13	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
04		9240 X	8339 -0-	-901	-0-	8338	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		9207 X	7626 -0-	-1581	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
12		1488 N	1473 -0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
01		1463 N	1463 -0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
02		1421 N	1366 -0-	-55	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
03		1488 N	1380 -0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
04		1410 N	1271 -0-	-139	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05		1457 N	1457 -0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
12		186 N	135 -0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*01		186 N	148 -0-	-38	-0-	142	2	6	9	N	5	5	1	-0-
02		213 N	213 -0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03		140 N	140 -0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*04		301 N	301 -0-	-0-	-0-	293	2	8	9	N	7	7	1	-0-
05		929 N	929 -0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	8	8	8	-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
12		682 N	591 -0-	-91	-0-	591	2			N	-0-			-0-
*01		1169 N	1169 -0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
02		2660 N	2660 -0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
03		2506 N	2506 -0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
*04		2029 N	2029 -0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		1841 N	1841 -0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
12		1612 N	1469 -0-	-143	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
*01		1705 N	827 -0-	-878	-0-	826	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		1711 N	638 -0-	-1073	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03		1457 N	881 -0-	-576	-0-	881	2			N	-0-			-0-
04		810 N	786 -0-	-24	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05		826 N	826 -0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
12		818 X	818 -0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
01		821 X	821 -0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
02		787 N	787 -0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
03		891 N	891 -0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
04		758 N	758 -0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
05		775 N	671 -0-	-104	-0-	671	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
12		1178 N	1166 -0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
01		1240 N	1150 -0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
02		1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
03		1178 N	1022 -0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04		1931 N	1931 -0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
05		1891 N	1891 -0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		527 N	85	-0-	-442	-0-	85 2			N	-0-			-0-
*01		527 N	174	-0-	-353	-0-	174 2			N	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			-0-
*04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 11390				
12		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2			N	-0-			-0-
*01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3262 2	57	9	N	52	52 1		-0-
02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2			N	-0-			-0-
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2			N	-0-			-0-
*04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3284 2	45	9	N	41	41 1		-0-
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3188 2	44	9	N	40	40 8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428				
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			-0-
*01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	601 2	10	9	N	9	9 1		-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			-0-
03		434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2			N	-0-			-0-
04		570 N	306	-0-	-264	-0-	298 2	8	9	N	7	7 1		-0-
05		527 N	311	-0-	-216	-0-	303 2	8	9	N	7	7 8		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075				
12		1798 N	84	-0-	-1714	-0-	84 2			N	-0-			-0-
*01		496 N	13	-0-	-483	-0-	13 2			N	-0-			-0-
02		464 N	6	-0-	-458	-0-	6 2			N	-0-			-0-
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2			N	-0-			-0-
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479				
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-			-0-
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	743 2	4	9	N	4	4 1		-0-
02		638 N	535	-0-	-103	-0-	535 2			N	-0-			-0-
03		651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2			N	-0-			-0-
04		720 N	687	-0-	-33	-0-	684 2	3	9	N	3	3 1		-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	793 2	3	9	N	3	3 8		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777				
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366				
12		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-			-0-
*01		978 X	978	-0-	-0-	-0-	976 2	2	9	N	2	2 1		-0-
02		2378 N	1318	-0-	-1060	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-			-0-
*04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1617 2	3	9	N	3	3 1		-0-
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2664 2	4	9	N	4	4 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
*01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
*04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1 9 N	1	1 8	-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

12		18476 X	17614	-0-	-862	-0-	17614	2	N	-0-		78
*01		18476 X	17292	-0-	-1184	-0-	17285	2	7 9 N	6	78 7 6 8	-0-
*02		17284 X	16347	-0-	-937	-0-	16344	2	3 9 N	3	3 8	-0-
*03		18011 X	17223	-0-	-788	-0-	17219	2	4 9 N	4	4 8	-0-
*04		17250 X	15400	-0-	-1850	-0-	15397	2	3 9 N	3	3 8	-0-
05		17608 X	16277	-0-	-1331	-0-	16274	2	3 9 N	3	3 8	-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

12		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	N	-0-		-0-
*01		4588 X	93	-0-	-4495	-0-	91	2	2 9 N	2	2 1	-0-
02		4292 X	355	-0-	-3937	-0-	355	2	N	-0-		-0-
03		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		5983 X	2542	-0-	-3441	-0-	2520	2	22 9 N	20		20

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

12		16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01		20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	20273	2	11 9 N	10	10 1	-0-
02		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2	N	-0-		-0-
03		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2	N	-0-		-0-
04		15570 X	14658	-0-	-912	-0-	14656	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05		16089 X	14910	-0-	-1179	-0-	14908	2	2 9 N	2	2 8	-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

12		13888 X	13465	-0-	-423	-0-	13465	2	N	-0-		25
*01		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	13576	2	7 9 N	6	6 1	25
02		13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2	N	-0-		25
*03		13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13732	2	6 9 N	5	5 1	25
04		13140 X	12716	-0-	-424	-0-	12712	2	4 9 N	4	4 1	25
05		14818 X	13161	-0-	-1657	-0-	13158	2	3 9 N	3	3 8	25

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

12		6138 X	5890	-0-	-248	-0-	5890	2	N	-0-		-0-
*01		6138 X	3790	-0-	-2348	-0-	3787	2	3 9 N	3	3 1	-0-
02		5626 X	4872	-0-	-754	-0-	4872	2	N	-0-		-0-
03		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2	N	-0-		-0-
*04		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5975	2	6 9 N	5	5 1	-0-
05		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6080	2	9 9 N	8	8 8	-0-

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

12		13020 X	8828	-0-	-4192	-0-	8828	2	N	-0-		-0-
*01		11780 X	8656	-0-	-3124	-0-	8654	2	2 9 N	2	2 1	-0-
02		8526 X	7818	-0-	-708	-0-	7818	2	N	-0-		-0-
03		9114 X	8547	-0-	-567	-0-	8547	2	N	-0-		-0-
04		8550 X	8178	-0-	-372	-0-	8176	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05		8835 X	8336	-0-	-499	-0-	8334	2	2 9 N	2	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784 -	14306
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		19034 X	9835	-0-	-9199	-0-	9835 2	N	-0-			40	
*01		17980 X	7126	-0-	-10854	-0-	7114 2	N	11	6 8		45	
*02		15515 X	6324	-0-	-9191	-0-	6281 2	N	39	8 8		76	
*03		9827 X	5111	-0-	-4716	-0-	5094 2	N	15	5 8		86	
*04		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15310 2	N	7	7 8		86	
05		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	14719 2	N	4	72 1	4 8	14	

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657 -	16353
12		39370 X	34685	-0-	-4685	-0-	34685 2	N	-0-			30	
*01		38037 X	33736	-0-	-4301	-0-	33730 2	N	5	30 7	5 8	-0-	
*02		34713 X	31363	-0-	-3350	-0-	31362 2	N	1	1 8		-0-	
*03		36022 X	32876	-0-	-3146	-0-	32872 2	N	4	4 8		-0-	
*04		34320 X	31351	-0-	-2969	-0-	31347 2	N	4	4 8		-0-	
05		34689 X	32140	-0-	-2549	-0-	32138 2	N	2	2 8		-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161 -	17040
12		26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	26539 2	N	-0-			-0-	
*01		25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	25325 2	N	104	104 1		-0-	
02		24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461 2	N	-0-			-0-	
03		25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	25875 2	N	-0-			-0-	
*04		24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	24682 2	N	26	26 1		-0-	
05		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	25235 2	N	28	28 8		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11910 -	12024
HULLUM HEIRS GAS UNIT				1									
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			20	
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-			20	
02		2117 N	1797	-0-	-320	-0-	50 1	N	-0-			20	
03		2666 N	1366	-0-	-1300	-0-	46 1	N	-0-			20	
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-			20	
05		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	62 1	N	-0-			20	

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL	DEPTH	12474	PERF.10135 -	10675
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.11504 -	11518
MANAHAN, LORENA C.				1									
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-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350															
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063															
12		2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-			50
01		1767 N	1237	-0-	-530	-0-	1237	2			N	-0-			50
02		2001 N	1993	-0-	-8	-0-	1993	2			N	-0-			50
03		1984 N	1292	-0-	-692	-0-	1292	2			N	-0-			50
04		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-			50
05		2139 N	777	-0-	-1362	-0-	777	2			N	-0-			50

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446															
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			20
02		0 W	104	-0-	104	-0-	104	2			N	-0-			20
03		0 W	90	-0-	90	-0-	90	2			N	-0-			20
*04		274 N	80	-0-	-194	-0-	80	2			N	-0-			20
*05		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			20

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350															
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			105
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			105
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			105
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			105
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			105
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024															
12		217 N	84	-0-	-133	-0-	3	1	80	2	Y	1	7	1	1
							1	9							
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			1
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			1
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			1
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	362	2	Y	1			2
							1	9							
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370															
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
04		810 N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5921 X	4181	-0-	-1740	-0-	172 1	3977 2	Y	29 104 1 66
01	6231 X	4618	-0-	-1613	-0-	32 9	170 1	Y	31 97
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	34 9	212 1	Y	27 124
03	4960 X	4754	-0-	-206	-0-	30 9	146 1	Y	20 98 1 46
04	4470 X	3294	-0-	-1176	-0-	22 9	105 1	Y	20 66
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	22 9		Y	-0- 66

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382	
12	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7003 2	53 9	Y	48 135 1 97
01	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5915 2	44 9	Y	40 137
02	7047 X	5782	-0-	-1265	-0-	5748 2	34 9	Y	31 168
03	7533 X	5488	-0-	-2045	-0-	5463 2	25 9	Y	23 133 1 58
04	6840 X	4718	-0-	-2122	-0-	4688 2	30 9	Y	27 85
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0- 85

IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999	
12	1953 X	1515	-0-	-438	-0-	27 1	1488 2	Y	-0- -0-
01	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	76 1	2523 2	Y	-0- -0-
02	2233 N	1738	-0-	-495	-0-	65 1	1673 2	Y	-0- -0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87 1	1892 2	Y	-0- -0-
04	2430 N	1009	-0-	-1421	-0-	46 1	963 2	Y	-0- -0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0- -0-

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557	
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	5 1	115 2	Y	1 3 1 2
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	1 9	6 1	Y	1 3
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	Y	1 4
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	Y	1 3 1 2
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	1 9	5 1	Y	1 3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 9		Y	-0- 3

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350	
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	37 1	882 2	Y	-0- 4
01	992 X	490	-0-	-502	-0-	19 1	471 2	Y	-0- 4
02	493 N	383	-0-	-110	-0-	18 1	365 2	Y	-0- 4
03	930 N	468	-0-	-462	-0-	18 1	450 2	Y	-0- 4
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	7 1	279 2	Y	-0- 4
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	198 2		Y	-0- 4

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HANCOCK "V"		WELL #:		1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	13685	PERF.11125 -	11230	
M	O	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
12		1757 N	1757	-0-	-0-	1757 2			N	-0-			67
01		1600 N	1600	-0-	-0-	1600 2			N	-0-			67
02		1769 N	1624	-0-	-145	1624 2			N	-0-			67
03		1962 N	1962	-0-	-0-	1962 2			N	-0-			67
04		1560 N	1186	-0-	-374	1186 2			N	-0-			67
05		1736 N	-0-	-0-	-1736				N	-0-			67

BAUM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 -	11124	
12		465 N	263	-0-	-202	3 1	260 2	Y		-0-			49
01		310 N	259	-0-	-51	2 1	257 2	Y		-0-			49
02		277 N	277	-0-	-0-	5 1	272 2	Y		-0-			49
03		248 N	248	-0-	-0-	3 1	245 2	Y		-0-			49
04		240 N	50	-0-	-190	50 2		Y		-0-			49
05		310 N	-0-	-0-	-310			Y		-0-			49

AWALT		WELL #:		1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10807 -	10904	
12		2790 X	1417	-0-	-1373	1417 2			N	-0-			-0-
01		2511 X	1688	-0-	-823	1688 2			N	-0-			-0-
02		1740 X	999	-0-	-741	999 2			N	-0-			-0-
03		2269 X	2269	-0-	-0-	2269 2			N	-0-			-0-
04		1620 N	1106	-0-	-514	1106 2			N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054				N	-0-			-0-

LIVINGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10288 -	10466	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

DRIVER		WELL #:		1	RRCID ->	145789	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11076 -	11156	
12		2821 X	2102	-0-	-719	65 1	2037 2	N		-0-			127
01		1988 N	1988	-0-	-0-	57 1	1931 2	N		-0-			127
02		2407 N	2407	-0-	-0-	78 1	2329 2	N		-0-			127
03		3033 N	3033	-0-	-0-	103 1	2924 2	N		5			132
04		1920 N	1556	-0-	-364	6 9							132
05		2573 N	-0-	-0-	-2573	36 1	1520 2	N		-0-			132

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145791	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11249 -	11392	
12		59 N	59	-0-	-0-	59 2			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	75 2			Y	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	109 2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395	
12	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	1155	2	N	-0-		-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1245	-0-	-31	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1027	-0-	-383	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328	
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		5
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		5
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		5
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		5
04	780 N	573	-0-	-207	-0-	14	1	Y	-0-		5
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		5

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104	
12	1457 X	596	-0-	-861	-0-	24	1	Y	7	57	1
						8	9				6
01	1457 X	849	-0-	-608	-0-	30	1	Y	2		8
						2	9				
02	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	6		14
						7	9				
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	4		18
						4	9				
04	1110 X	260	-0-	-850	-0-	5	1	Y	1		19
						1	9				
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		19

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310	
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		4
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		4
02	1392 N	991	-0-	-401	-0-	46	1	Y	-0-		4
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		4
04	1950 N	686	-0-	-1264	-0-	17	1	Y	-0-		4
05	1054 N	163	-0-	-891	-0-	163	2	Y	-0-		4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	2	Y	22	58	1	22
						24	9							
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	3			25
						3	9							
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	2	Y	4			29
						4	9							
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1462	2	Y	6			35
						7	9							
04	1200 N	498	-0-	-702	-0-	9	1	487	2	Y	2			37
						2	9							
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			37
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316					
12	620 N	49	-0-	-571	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			2
01	558 N	156	-0-	-402	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			2
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			2
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	Y	-0-			2
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-			2
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			2
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024					
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	8	17	1	7
						9	9							
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	742	2	Y	2			9
						2	9							
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	1			10
						1	9							
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	Y	3			13
						3	9							
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	6	1	314	2	Y	1			14
						1	9							
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			14
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064					
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	92	1	2117	2	Y	25	54	1	22
						28	9							
01	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	5			27
						6	9							
02	2900 N	3195	-0-	295	295	132	1	3053	2	Y	9			36
						10	9							
03	3046 N	2751	-0-	-295	-0-	111	1	2629	2	Y	10			46
						11	9							
04	2340 N	1081	-0-	-1259	-0-	20	1	1057	2	Y	4			50
						4	9							
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			50
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340					
12	2108 X	1655	-0-	-453	-0-	67	1	1588	2	Y	-0-			8
01	2108 X	1554	-0-	-554	-0-	60	1	1494	2	Y	-0-			8
02	1131 N	997	-0-	-134	-0-	47	1	950	2	Y	-0-			8
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	89	1	2272	2	Y	-0-			8
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-			8
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1 1347 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	710	-0-	-840	-0-	21	1 689 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	72	1 1867 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	61	1 1321 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1 751 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1 139 2	Y	-0-	-0-	1
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1 129 2	Y	-0-	-0-	1
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1 72 2	Y	-0-	-0-	1
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	3	1 71 2	Y	-0-	-0-	1
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	2	1 72 2	Y	-0-	-0-	1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	1

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1 972 2	Y	-0-	-0-	12
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	27	1 684 2	Y	-0-	-0-	12
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	46	1 948 2	Y	-0-	-0-	12
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1 1437 2	Y	-0-	-0-	12
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	8	1 324 2	Y	-0-	-0-	12
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	-0-	12

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
12	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	161	1 3836 2	Y	-0-	-0-	18
01	4030 X	3646	-0-	-384	-0-	140	1 3506 2	Y	-0-	-0-	18
02	2929 X	1932	-0-	-997	-0-	90	1 1842 2	Y	-0-	-0-	18
03	3131 X	1980	-0-	-1151	-0-	75	1 1905 2	Y	-0-	-0-	18
04	3030 X	2356	-0-	-674	-0-	59	1 2297 2	Y	-0-	-0-	18
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	-0-	18

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310			
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	37	1 891 2	Y	-0-	-0-	4
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	34	1 864 2	Y	-0-	-0-	4
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	36	1 737 2	Y	-0-	-0-	4
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	32	1 814 2	Y	-0-	-0-	4
04	870 N	537	-0-	-333	-0-	13	1 524 2	Y	-0-	-0-	4
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	-0-	4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	99 1	2779 2	Y	8	182 1			70
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	9 9	2867 2	Y	37				107
02		2900 X	2795	-0-	-105	-0-	41 9	2687 2	Y	-0-				107
03		3100 X	2904	-0-	-196	-0-	108 1	2734 2	Y	70				177
							93 1							
							77 9							
04		3000 X	1908	-0-	-1092	-0-	43 1	1865 2	Y	-0-				177
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-				177

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554														
12		2976 X	2741	-0-	-235	-0-	2741 2		Y	-0-				-0-
01		2976 X	2207	-0-	-769	-0-	2207 2		Y	-0-				-0-
02		2784 X	1899	-0-	-885	-0-	1899 2		Y	-0-				-0-
03		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		Y	-0-				-0-
04		2640 X	1958	-0-	-682	-0-	1958 2		Y	-0-				-0-
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-				-0-

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034														
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				14
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-				14
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	Y	-0-				14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				14
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				14

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752														
12		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		Y	-0-				15
01		186 N	74	-0-	-112	-0-	1 1	73 2	Y	-0-				15
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 2	Y	-0-				15
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	-0-				15
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				15
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				15

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491														
12		1054 N	333	-0-	-721	-0-	6 1	327 2	Y	-0-				-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	39 1	1287 2	Y	-0-				-0-
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	37 1	960 2	Y	-0-				-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	43 1	922 2	Y	-0-				-0-
04		1290 N	184	-0-	-1106	-0-	8 1	176 2	Y	-0-				-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-				-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433														
12		1984 N	1626	-0-	-358	-0-	29 1	1597 2	Y	-0-				-0-
01		1736 N	1013	-0-	-723	-0-	30 1	983 2	Y	-0-				-0-
02		1856 X	1605	-0-	-251	-0-	60 1	1545 2	Y	-0-				-0-
03		1736 X	1447	-0-	-289	-0-	64 1	1383 2	Y	-0-				-0-
04		1560 X	1331	-0-	-229	-0-	61 1	1270 2	Y	-0-				-0-
05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534						
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
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	52	1	2858	2	Y	-0-				-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	71	1	2355	2	Y	-0-				-0-
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	104	1	2705	2	Y	-0-				-0-
03	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	119	1	2582	2	Y	-0-				-0-
04	2820 X	413	-0-	-2407	-0-	19	1	394	2	Y	-0-				-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330						
12	682 N	443	-0-	-239	-0-	18	1	425	2	Y	-0-				6
01	930 N	735	-0-	-195	-0-	28	1	707	2	Y	-0-				6
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-				6
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-				6
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	18	1	687	2	Y	-0-				6
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				6

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394						
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	170	1	3930	2	Y	28	83	1		58
01	3193 X	2216	-0-	-977	-0-	31	9	2117	2	Y	15				73
02	4176 X	3541	-0-	-635	-0-	17	9	3370	2	Y	19				92
03	4123 X	2512	-0-	-1611	-0-	150	1	2423	2	Y	11	72	1		31
04	3990 X	2760	-0-	-1230	-0-	21	9	2653	2	Y	17				48
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	77	1			Y	-0-				48

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430						
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	313	2	Y	2	7	1		4
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	2	9	356	2	Y	2				6
02	406 N	339	-0-	-67	-0-	14	1	323	2	Y	2				8
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	2	6	1		4
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	2	9	401	2	Y	3				7
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	13	1			Y	-0-				7

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342						
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	113	1	6165	2	N	-0-				-0-
01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	178	1	5904	2	N	-0-				-0-
02	6032 X	5879	-0-	-153	-0-	218	1	5661	2	N	-0-				-0-
03	6448 X	3522	-0-	-2926	-0-	156	1	3366	2	N	-0-				-0-
04	6240 X	3458	-0-	-2782	-0-	158	1	3300	2	N	-0-				-0-
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518										
GANN, J. C.				WELL #:	1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4348 - 4686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COSSON				WELL #:	3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8010 - 8036	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COSSON				WELL #:	4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8032 - 8034	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-		2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		2
02	87 N	11	-0-	-76	-0-	11	2				N	-0-		2
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2				N	-0-		2
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-		2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-		2

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: FREESTONE						
HAM GAS UNIT				WELL #:	7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7960 - 8140	
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-		-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		2 9		N	-0-	2 1	-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-		-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8046 - 8224	
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				N	-0-		-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2				N	-0-		-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2				N	-0-		-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2				N	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2				N	-0-		-0-
05	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2				N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291		
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*01	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1045	2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390		
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6 9	N	5	5 1		-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
*04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2139	2	6 9	N	5	5 1		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2032	2	7 9	N	6	6 8		-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068															
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584															
12		4929 X	4676	-0-	-253	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
01		4929 X	2727	-0-	-2202	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
02		5046 X	387	-0-	-4659	-0-	387	2			N	-0-			-0-
03		5394 X	237	-0-	-5157	-0-	237	2			N	-0-			-0-
04		5220 X	277	-0-	-4943	-0-	277	2			N	-0-			-0-
05		4681 X	387	-0-	-4294	-0-	387	2			N	-0-			-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600															
12		3627 X	3308	-0-	-319	-0-	3305	2	3	9	N	3			103
01		3627 X	2232	-0-	-1395	-0-	2232	2			N	-0-			103
02		3393 X	708	-0-	-2685	-0-	708	2			N	-0-			103
03		3410 X	95	-0-	-3315	-0-	95	2			N	-0-			103
04		3300 X	39	-0-	-3261	-0-	39	2			N	-0-			103
05		3317 X	122	-0-	-3195	-0-	122	2			N	-0-			103

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358															
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024															

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2024						

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2024						

YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/10/2024						

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892		
STILES, W. F.		WELL #: 2								
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	82 1	183 2	N	-0-	28
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	57 1	34 2	N	-0-	28
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	55 1	80 2	N	-0-	28
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	468 1	38 2	N	14	42
						15 9				
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	452 1	74 2	N	6	48
						7 9				
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	468 1	22 2	N	-0-	48

WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193

STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824		
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	59 1	133 2	N	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	96 1	89 2	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	105 1	149 2	N	-0-	-0-
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-	-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	111 2	7 9	N	6	6
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	63 2		N	-0-	6

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			30
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			30
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			30
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	179	2	63	9	N	57			87
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6			93
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			93

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
*01	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1733	2	6	9	N	5	5	1	-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1147	-0-	-533	-0-	1145	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	N	4	4	8	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

12	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
*01	992 N	778	-0-	-214	-0-	770	2	8	9	N	7	7	1	-0-
02	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-			-0-
03	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-			-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	835	2	4	9	N	4	4	8	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

12	2754 N	1967	-0-	-787	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
02	1885 N	1585	-0-	-300	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047				
12	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*01	1054 N	812	-0-	-242	-0-	810	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	899 N	672	-0-	-227	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948				
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208				
12	4433 X	3824	-0-	-609	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*01	4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	3346	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	4089 X	3451	-0-	-638	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3230	-0-	-460	-0-	3227	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3813 X	3762	-0-	-51	-0-	3759	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115				
12	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	435 N	127	-0-	-308	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831						
12	93 X	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	87 X	13	-0-	-74	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491 2			-0-
*01	3534 X	3173	-0-	-361	-0-	3147 2	26 9	N 24	24 1
02	3306 X	2803	-0-	-503	-0-	2803 2		N -0-	-0-
03	3534 X	2799	-0-	-735	-0-	2799 2		N -0-	-0-
04	3390 X	2819	-0-	-571	-0-	2798 2	21 9	N 19	19 1
05	3503 X	2589	-0-	-914	-0-	2567 2	22 9	N 20	20 8

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185							
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N -0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N -0-	-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	10 2		N -0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N -0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N -0-	-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 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	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2024									

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	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N -0-	3
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N -0-	3
02	87 N	21	-0-	-66	-0-	21 2		N -0-	3
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N -0-	3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	18 2	3 9	N 3	6
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N -0-	6

TEAGUE, WEST (PETTIT)															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
STILES, W F															
		//CONT.//		88582 166		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		//CONT.//		189405											
		WELL #:		1		RRCID -> 257919			COMPL. DATE 09/05/2010			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	N	-0-			15
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
02		87 N	24	-0-	-63	-0-	10	1	14	2	N	-0-			15
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			15
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			15
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			15

HILCORP ENERGY COMPANY															
STILES-BAGGETT UNIT															
		WELL #:		1 C		RRCID -> 015719			COMPL. DATE 05/05/1955			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284			
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
STILES, W F															
		WELL #:		1		RRCID -> 257918			COMPL. DATE 09/05/2010			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792			
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	150	1	335	2	N	-0-			3
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	197	1	181	2	N	-0-			3
02		435 N	209	-0-	-226	-0-	85	1	124	2	N	-0-			3
03		465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-			3
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	258	2	3	9	N	3			6
05		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			6

HILCORP ENERGY COMPANY															
BAGGETT UNIT															
		WELL #:		1 C		RRCID -> 015711			COMPL. DATE 04/17/1956			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS (COTTON VALLEY)															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
BRYANT, E.C. GAS UNIT															
		WELL #:		1D		RRCID -> 167362			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304			
12		682 N	175	-0-	-507	-0-	175	2			N	-0-			25
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			25
02		464 N	283	-0-	-181	-0-	283	2			N	-0-			25
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			25
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			25
05		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-			25

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1797	-0-	-1303	235	1763 2	34 9	Y	31				150
01	2017 N	1782	-0-	-235	-0-	1699 2	83 9	Y	75	158	1		67
02	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1576 2	44 9	Y	40				107
03	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1729 2	43 9	Y	39				146
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1674 2	48 9	Y	44				190
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1736 2	48 9	Y	44				234

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452													
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908													
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362													
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MILLNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280													
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-				-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	46 2	7 9	N	6	5	1		1
*02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	-0-				1
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218 2	7 9	N	6	5	1		2
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-				2
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-				2

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347													
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948													
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148 1	5 2	N	-0-				144
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148 1	5 2	N	-0-				144
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148 1	5 2	N	-0-				144
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)										89478 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										//CONT.// 209347									
KIRBY HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	237244	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	10552 - 10592
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						145	
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-						145	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						145	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						145	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145	

WILBANKS										WELL #:	1	RRCID ->	248069	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10498 - 10556

12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						-0-	
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						-0-	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WOFFORD HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10503 - 10560

12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						140	
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-						140	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						140	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						140	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140	

COX VENABLE										WELL #:	1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	12677	PERF.	10563 - 10600

12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-						-0-	
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-						-0-	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-						-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	NO RPT	-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

12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-						-0-	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-						-0-	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						-0-	
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-						-0-	
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-						-0-	
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-						-0-	

RANDAZZO UNIT -A-										WELL #:	1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10878 - 11162

12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	256	1	120	2	N	-0-						-0-	
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	256	1	113	2	N	-0-						-0-	
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	239	1	111	2	N	-0-						-0-	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	255	1	122	2	N	-0-						-0-	
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	247	1	118	2	N	-0-						-0-	
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	256	1	126	2	N	-0-						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590

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-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) ATMOS PIPELINE - TEXAS TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			//CONT.// 91101 125 //CONT.// 036599		NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	11 B	RRCID ->	022812	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7592	-	7632
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	182	1			510
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	360					870
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					870
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	366	1			504
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					532
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					532
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	19 B	RRCID ->	041877	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7712	-	7722
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
05	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948		TOTAL DEPTH	8578	PERF.	N/A		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7608	-	7624
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:	14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999		TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7553	-	7573
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										//CONT.//			91101 125		NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.//			036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		15 B		RRCID -> 049690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7794 PERF.		7554 - 7574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
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-								
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	STG	WDRL	NO RPT	-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	
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-								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		20 B		RRCID -> 049694		COMPL. DATE		08/31/1968		TOTAL DEPTH		7712 PERF.		7609 - 7617	
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-								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		21 B		RRCID -> 049695		COMPL. DATE		06/20/2017		TOTAL DEPTH		7702 PERF.		7636 - 7645	
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-								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		22 B		RRCID -> 049696		COMPL. DATE		07/22/2021		TOTAL DEPTH		7723 PERF.		7647 - 7655	
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-								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	STRG	INJ	NO RPT	-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	
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-								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		8B		RRCID -> 150294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7880 PERF.		7588 - 7620	
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-								
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 7565 - 7585				
M	O	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
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840 PERF. 7578 - 7602				
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870 PERF. 7605 - 7625				
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7585 - 7605				
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296 PERF. 7754 - 8296				
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587 PERF. 7843 - 8167				
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	7590 PERF. 7938 - 11000				
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7906 - 8227		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210		
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-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195		
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-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7914 - 10700		
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-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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		
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
LANDIS				WELL #: 1	RRCID -> 252322	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11994	PERF.10411	- 11578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	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		
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	589 2	149 2	N	2	139	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	589 1	130 2	N	1	140	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	551 1	167 2	N	-0-	140	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	589 1	153 2	N	2	142	
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	570 2	155 2	N	3	145	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	145	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE				806415	WELL #: 2	RRCID -> 137561	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 10406	PERF. 9420	- 10093	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			

STOKES				WELL #: 3	RRCID -> 139386	COMPL. DATE 08/31/1991	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 9885	- 10114		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			

XTO ENERGY INC. HINTON GAS UNIT				945936	WELL #: 1	RRCID -> 132370	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11083	- 11338	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-	-0-	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-	-0-	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-	-0-	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-	-0-	
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-	-0-	

LEOPARD, C.L.				WELL #: 1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300		
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 3		N	-0-	-0-	
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 3		N	-0-	-0-	
02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 3		N	-0-	-0-	
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 3		N	-0-	-0-	
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3		N	-0-	-0-	
05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3		N	-0-	-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
BARTON, H. P.			WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10140	- 11279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 3			N	-0-			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329 3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142 3			N	-0-			-0-
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217 3			N	-0-			-0-
<hr/>													
BLACK, J. R.			WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932	- 11314
12	744 N	160	-0-	-584	-0-	159 3	1 9	N	1	1 1			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9	N	1	1 1			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	121 3	1 9	N	1	1 1			-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	210 3	1 9	N	1	1 1			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	N	1	1 1			-0-
<hr/>													
KNIGHT, C. D.			WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112	- 11382
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3			N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3			N	-0-			-0-
02	377 N	289	-0-	-88	-0-	289 3			N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
<hr/>													
YOUNG, REX			WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340	- 11416
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 3	3 9	N	3	3 1			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152 3	3 9	N	3	3 1			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191 3	3 9	N	3	3 1			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	N	1	1 1			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	N	3	3 1			-0-
<hr/>													
HINTON GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084	- 11288
12	868 N	483	-0-	-385	-0-	483 3			N	-0-			-0-
01	744 N	432	-0-	-312	-0-	432 3			N	-0-			-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3			N	-0-			-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3			N	-0-			-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			-0-
<hr/>													
ROYALL, DANNY			WELL #:	2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540	- 11864
12	651 X	48	-0-	-603	-0-	34 3	14 9	N	13	13 1			-0-
01	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	21 3			N	-0-			-0-
02	1015 N	393	-0-	-622	-0-	391 3	2 9	N	2	2 1			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 3	3 9	N	3	3 1			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	26 3	1 9	N	1	1 1			-0-
05	434 N	22	-0-	-412	-0-	20 3	2 9	N	2	2 1			-0-
<hr/>													
BLACK, J. R.			WELL #:	3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921	- 11409
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3			N	-0-			-0-
01	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2847 3			N	-0-			-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3			N	-0-			-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3			N	-0-			-0-
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 3			N	-0-			-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3			N	-0-			-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
M	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BLACK, J. R.		WELL #:		2		RRCID ->		226049		COMPL. DATE		01/07/2007		
		TOTAL DEPTH		11535		PERF.		9869		- 11398				
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	3	4	9	N	4	4	1	-0-
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	3	6	9	N	5	5	1	-0-
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	3	6	9	N	5	5	1	-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2341	3	4	9	N	4	4	1	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		229898		COMPL. DATE		06/14/2007		
		TOTAL DEPTH		11622		PERF.		9935		- 11417				
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	3	9	9	N	8	8	1	-0-
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1508	-0-	-116	-0-	1499	3	9	9	N	8	8	1	-0-
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1732	3	9	9	N	8	8	1	-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	3	4	9	N	4	4	1	-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	3	8	9	N	7	7	1	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2		RRCID ->		229945		COMPL. DATE		06/28/2007		
		TOTAL DEPTH		11550		PERF.		9866		- 11316				
12	1209 X	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
01	1209 X	529	-0-	-680	-0-	529	3			N	-0-			-0-
02	1160 N	133	-0-	-1027	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3906	-0-	806	-0-	806	3	3906	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		231646		COMPL. DATE		08/16/2007		
		TOTAL DEPTH		11575		PERF.		9887		- 11384				
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID ->		233307		COMPL. DATE		11/30/2007		
		TOTAL DEPTH		11642		PERF.		10220		- 11453				
12	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
02	2726 X	2609	-0-	-117	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3133	-0-	133	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3043	-0-	-57	-0-	76	3	3043	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4		RRCID ->		233905		COMPL. DATE		02/15/2008		
		TOTAL DEPTH		11638		PERF.		10330		- 11393				
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4		RRCID ->		234547		COMPL. DATE		01/10/2008		
		TOTAL DEPTH		11783		PERF.		10073		- 11602				
12	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
01	341 X	70	-0-	-271	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	3831	-0-	931	-0-	931	3	3831	3	N	-0-			-0-
03	2650 N	1719	-0-	-931	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
05	992 X	313	-0-	-679	-0-	313	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324	
M	O	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	AMT	BALANCE
12		2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	3		N	-0-		-0-
01		2821 X	2591	-0-	-230	-0-	2591	3		N	-0-		-0-
02		2523 N	2451	-0-	-72	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
03		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-		-0-
05		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636	
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
02		232 N	164	-0-	-68	-0-	164	3		N	-0-		-0-
03		248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-		-0-
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143	3		N	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408	
12		3782 X	1599	-0-	-2183	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
01		3844 X	2970	-0-	-874	-0-	2970	3		N	-0-		-0-
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-		-0-
03		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3		N	-0-		-0-
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3		N	-0-		-0-
05		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432	
12		899 N	697	-0-	-202	-0-	695	3	2 9	N	2	2 1	-0-
01		930 N	378	-0-	-552	-0-	378	3		N	-0-		-0-
02		783 N	561	-0-	-222	-0-	560	3	1 9	N	1	1 1	-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1 9	N	1	1 1	-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1 9	N	1	1 1	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
12		4247 X	4131	-0-	-116	-0-	4131	3		N	-0-		-0-
01		4247 X	4105	-0-	-142	-0-	4105	3		N	-0-		-0-
02		3944 X	3916	-0-	-28	-0-	3916	3		N	-0-		-0-
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3		N	-0-		-0-
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3		N	-0-		-0-
05		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
12		2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2728	3	31 9	N	28	28 1	-0-
01		3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2526	3		N	-0-		-0-
02		2813 X	2509	-0-	-304	-0-	2481	3	28 9	N	25	25 1	-0-
03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2963	3	25 9	N	23	23 1	-0-
04		3000 N	3106	-0-	106	106	3093	3	13 9	N	12	12 1	-0-
05		3100 N	3329	-0-	229	335	3305	3	24 9	N	22	22 1	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 9914 - 11351	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5797 X	5566	-0-	-231	-0-	5560 3	6 9	N	5	5 1	-0-
01	5797 X	5296	-0-	-501	-0-	5296 3		N	-0-		-0-
02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5459 3	6 9	N	5	5 1	-0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6123 3	6 9	N	5	5 1	-0-
04	5400 X	5283	-0-	-117	-0-	5281 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05	5828 X	5765	-0-	-63	-0-	5761 3	4 9	N	4	4 1	-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9930 - 11642	
12	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	1894 3		N	-0-		-0-
01	1984 X	1508	-0-	-476	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
02	1856 X	1518	-0-	-338	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
03	1984 X	1271	-0-	-713	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
04	1920 X	596	-0-	-1324	-0-	596 3		N	-0-		-0-
05	1891 X	659	-0-	-1232	-0-	659 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10074 - 11616	
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644 3		N	-0-		-0-
02	1769 N	1660	-0-	-109	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 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	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9960 - 11584	
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	48 3	1 9	N	1	1 1	-0-
01	651 N	5	-0-	-646	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 3	1 9	N	1	1 1	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
05	651 N	58	-0-	-593	-0-	57 3	1 9	N	1	1 1	-0-

BLACK, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468	
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2280 3	17 9	N	15	15 1	-0-
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2498 3	20 9	N	18	18 1	-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2537 3	20 9	N	18	18 1	-0-
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2778 3	10 9	N	9	9 1	-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2591 3	19 9	N	17	17 1	-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10030 - 11544	
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4464 3	1 9	N	1	1 1	-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3		N	-0-		-0-
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3780 3	2 9	N	2	2 1	-0-
03	2914 X	1757	-0-	-1157	-0-	1755 3	2 9	N	2	2 1	-0-
04	2820 X	1073	-0-	-1747	-0-	1072 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2914 X	812	-0-	-2102	-0-	811 3	1 9	N	1	1 1	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498
12	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2081 3	55 9	N	50	50 1		-0-
01	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
02	2030 N	1931	-0-	-99	-0-	1876 3	55 9	N	50	50 1		-0-
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2110 3	52 9	N	47	47 1		-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2134 3	25 9	N	23	23 1		-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2245 3	47 9	N	43	43 1		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436
12	3968 X	3659	-0-	-309	-0-	3651 3	8 9	N	7	7 1		-0-
01	3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3364 3		N	-0-			-0-
02	3683 X	3124	-0-	-559	-0-	3116 3	8 9	N	7	7 1		-0-
03	3813 X	3025	-0-	-788	-0-	3018 3	7 9	N	6	6 1		-0-
04	3690 X	2899	-0-	-791	-0-	2896 3	3 9	N	3	3 1		-0-
05	3658 X	1612	-0-	-2046	-0-	1606 3	6 9	N	5	5 1		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	585 3		N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
04	630 N	450	-0-	-180	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05	620 N	489	-0-	-131	-0-	489 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348
12	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	1976 3	121 9	N	110	110 1		-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3020	-0-	120	120	2879 3	141 9	N	128	128 1		-0-
03	3100 N	3171	-0-	71	191	3003 3	168 9	N	153	153 1		-0-
04	3000 N	3478	-0-	478	669	3391 3	87 9	N	79	79 1		-0-
05	4272 X	3603	-0-	-669	-0-	3430 3	173 9	N	157	157 1		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
12	2635 X	2410	-0-	-225	-0-	2378 3	32 9	N	29	29 1		-0-
01	2635 X	2358	-0-	-277	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
02	2465 X	2151	-0-	-314	-0-	2120 3	31 9	N	28	28 1		-0-
03	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	2254 3	29 9	N	26	26 1		-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2803 3	14 9	N	13	13 1		-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2426 3	28 9	N	25	25 1		-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641 PERF. 9974 - 11503

12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-		-0-
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3	N	-0-		-0-
02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3	N	-0-		-0-
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3246	-0-	146	254	3246 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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 8194 - 8205

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872 PERF. 8203 - 8211

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (RODESSA)														
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816														

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														

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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														

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
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	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														

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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017														

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868														

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
TRI-CITIES, GU #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 8592 - 8672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9071 - 9534		
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 8510 - 8710		
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015728		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 8398 - 8498		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496 - 8721		
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-			-0-
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	346	3	12	9	N	-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	362	3	11	9	N	-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	N	-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10	9	N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756												
12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-
02		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817												
12		4557 X	3488	-0-	-1069	-0-	3459	3	29	9	N	-0-
01		4929 X	3287	-0-	-1642	-0-	3287	3			N	-0-
02		4611 X	1640	-0-	-2971	-0-	1619	3	21	9	N	-0-
03		4929 X	1697	-0-	-3232	-0-	1683	3	14	9	N	-0-
04		4500 X	1514	-0-	-2986	-0-	1507	3	7	9	N	-0-
05		3503 X	1742	-0-	-1761	-0-	1732	3	10	9	N	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
12		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1034	3	10	9	N	-0-
01		1240 N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	3	8	9	N	-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	-0-
05		1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1124	3	8	9	N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760												
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3222	-0-	322	322	3222	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3244	-0-	144	466	3244	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2747	-0-	-253	213	2747	3		N	-0-			-0-
05	3136 X	2923	-0-	-213	-0-	2923	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					
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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					
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	638 N	598	-0-	-40	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	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					
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
02	3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-				N	-0-			-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704					
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144					
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8463 - 9538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3		N	-0-	-0-
01	1085	N	557	-0-	-528	-0-	557	3		N	-0-	-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-	-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-	-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-	-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8437 - 9665		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8578 - 9800		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8473 - 9629		
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5168	3	23	9	N	21
01	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	3			N	-0-
02	4437	X	3297	-0-	-1140	-0-	3274	3	23	9	N	21
03	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	3752	3	19	9	N	17
04	4590	X	3666	-0-	-924	-0-	3657	3	9	9	N	8
05	4743	X	3439	-0-	-1304	-0-	3424	3	15	9	N	14

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8439 - 9510		
12	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-
02	1537	N	1143	-0-	-394	-0-	1143	3			N	-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834		PERF. 8568 - 9635		
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8462 - 9194		
12	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-
01	775	N	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	369	3			N	-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #:		4	RRCID ->	076006	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 8464 - 8634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-		-0-
01		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3		N	-0-		-0-
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-		-0-
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-		-0-
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3		N	-0-		-0-
05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-		-0-

TEXIE YOUNG "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077708	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4748 - 4789	
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	840 3	13 9	N	12	12 1	-0-
01		682 N	576	-0-	-106	-0-	576 3		N	-0-		-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	787 3	15 9	N	14	14 1	-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1036 3	15 9	N	14	14 1	-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	697 3	8 9	N	7	7 1	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444 3	13 9	N	12	12 1	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #:		3	RRCID ->	106879	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 8623 - 9751	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #:		4	RRCID ->	107370	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8426 - 8461	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #:		2	RRCID ->	108447	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8470 - 8816	
12		403 N	259	-0-	-144	-0-	259 3		N	-0-		-0-
01		372 N	231	-0-	-141	-0-	231 3		N	-0-		-0-
02		290 N	253	-0-	-37	-0-	253 3		N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338			
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3	N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742			
12	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
04	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	3	N	-0-		-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)		WELL #: 6 T		RRCID -> 113014		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618			
12	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3	N	-0-		-0-
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3	N	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-
04	600 N	220	-0-	-380	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826			
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-		-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-		-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-		-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-		-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771													
12		2015 N	1945	-0-	-70	-0-	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
01		2015 N	1748	-0-	-267	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
02		1624 N	1591	-0-	-33	-0-	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
03		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	-0-	1759 3		N	-0-		-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485													
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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													
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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													
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	1	-0-	-28	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050													
12		1736 N	1675	-0-	-61	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
01		1829 N	1689	-0-	-140	-0-	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-		-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891													
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 118594		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024																

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)		WELL #: 9		RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443								
12	3565 X	654	-0-	-2911	-0-	654	3		N	-0-						-0-
01	3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	2112	3		N	-0-						-0-
02	3335 X	1830	-0-	-1505	-0-	1830	3		N	-0-						-0-
03	2635 X	2118	-0-	-517	-0-	2118	3		N	-0-						-0-
04	2550 X	1591	-0-	-959	-0-	1591	3		N	-0-						-0-
05	2108 X	1914	-0-	-194	-0-	1914	3		N	-0-						-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #: 8		RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259								
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3		N	-0-						-0-
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3		N	-0-						-0-
02	1450 N	1383	-0-	-67	-0-	1383	3		N	-0-						-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-						-0-
04	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458	3		N	-0-						-0-
05	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3		N	-0-						-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010								
12	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3		N	-0-						-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-						-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-						-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-						-0-
04	1260 N	439	-0-	-821	-0-	439	3		N	-0-						-0-
05	1302 N	844	-0-	-458	-0-	844	3		N	-0-						-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064								
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-						-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-						-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-						-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-						-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-						-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-						-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
05		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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														
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2656	3	8 9	N	7	7 1		-0-
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
02		1102 N	433	-0-	-669	-0-	425	3	8 9	N	7	7 1		-0-
03		1178 N	431	-0-	-747	-0-	427	3	4 9	N	4	4 1		-0-
04		1140 N	416	-0-	-724	-0-	414	3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		465 N	403	-0-	-62	-0-	401	3	2 9	N	2	2 1		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167														
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04		300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900															
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	
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-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730															
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-	
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-	
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-	
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-	
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-	
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068															
12		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3		N	-0-			-0-	
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-	
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-	
03		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	3		N	-0-			-0-	
04		1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3		N	-0-			-0-	
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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															
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-	
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-	
04		570 N	324	-0-	-246	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
05		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848															
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	N	3	3	1	-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4	4	1	-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	4	1	-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3	3	1	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8690 - 9662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	3	6	9	N	5	5 1 -0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-	-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	3	6	9	N	5	5 1 -0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	3	6	9	N	5	5 1 -0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	N	2	2 1 -0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	3	4	9	N	4	4 1 -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004										TOTAL DEPTH	10712	PERF.	8488 - 8843
12		992 N	743	-0-	-249	-0-	739	3	4	9	N	4	4 1 -0-
01		961 N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-	-0-
02		841 N	824	-0-	-17	-0-	821	3	3	9	N	3	3 1 -0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3	3 1 -0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	N	1	1 1 -0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	974	3	3	9	N	3	3 1 -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006										TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8669 - 9931
12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-	-0-
01		2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			N	-0-	-0-
02		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-	-0-
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-	-0-
04		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-	-0-
05		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-	-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 9234
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		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
12		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4448	3	4	9	N	4	4 1 -0-
01		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-	-0-
02		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4594	3	4	9	N	4	4 1 -0-
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5086	3	4	9	N	4	4 1 -0-
04		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4892	3	2	9	N	2	2 1 -0-
05		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5569	3	3	9	N	3	3 1 -0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8530 - 9264
12		1519 N	1344	-0-	-175	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
01		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-	-0-
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-	-0-
03		3100 N	4474	-0-	1374	-0-	1374	3			N	-0-	-0-
04		3000 N	3853	-0-	853	-0-	2227	3			N	-0-	-0-
05		3100 N	3307	-0-	207	-0-	2434	3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH	10037	PERF.	7920 - 9817
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-	-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014										TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8634 - 9152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-		
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-		
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-		
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 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
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 5		36		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		31		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		26		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		21		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		16		

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979										TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7158 - 7166
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 5		62		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			62		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		57		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		52		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		47		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5		42		

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
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-		
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			-0-		
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-		
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-			-0-		
04	630 N	488	-0-	-142	-0-	488 2	N	-0-			-0-		
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 2	6 9 N	5			5		

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
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 - 8030
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-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
 LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	28	-0-	-332	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 - 8273
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 - 8379
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 - 8375
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655 - 8819
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779 - 7939
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8135

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7734 - 8373

12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287

12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480

12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212

12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012

12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		Y	-0-			-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030

12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		Y	-0-			-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8209
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2	Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842 - 7880
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8136
ZOLLER HEIRS		657295										
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510 - 2540
SWAIN, O.L. 11B		93042 001			ASSOCIATED	49B						
		053974										
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752 - 2766
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	38	2	68	9	Y	62	38 1 24
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	31	2	35	9	Y	32	31 1 25
02	87 #	45	-0-	-42	-0-	27	2	18	9	Y	16	15 1 26
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	29	2	63	9	Y	57	48 1 35
*04	90 #	67	-0-	-23	-0-	28	2	39	9	Y	35	38 1 32
*05	DLQ G-10	92	-0-	92	92	29	2	63	9	Y	57	55 1 34

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 - 2488
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 9		RRCID -> 199389	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2450	-	2575	
M	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	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	4 0	1
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	171	2	6	9	Y	5	5 0	1
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	129	2	4	9	Y	4	4 0	1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4	4 1	1
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2 1	-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385	-	2575
12	14B2 EXT	663	-0-	663	663	2		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	663			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	667	-0-	667	1330	2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	709	-0-	709	2039	2		Y	-0-		-0-
*04	T. A.	660	-0-	660	2699	2		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	545	-0-	545	3244	2		Y	-0-		-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
CHANZE OIL CO., INC.		144419		WELL #: 1		RRCID -> 103570	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6178	-	6208
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
BROWNING, L.P.		386310		WELL #: 1		RRCID -> 188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204	-	6300
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 189448	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF. 14514	-	15123
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	N	-0-	-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	8660	-0-	5560	5560	8660	2			N	-0-	-0-
*04	3000 N	7740	-0-	4740	10300	7740	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	5429	-0-	2329	12629	5429	2			N	-0-	-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VANDERBEEK, J. W.		386310		WELL #: 1		RRCID -> 180707	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF. 14950	-	14960
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)			93868 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FROST			WELL #:	2	RRCID ->	162561	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15187 - 15620
12		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-		-0-
02		1914 N	1898	-0-	-16	-0-	1898	2	N	-0-		-0-
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	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
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOVER			WELL #:	1	RRCID ->	133889	COMPL. DATE	02/11/1990	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14044 - 14330
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC FOREE		98042 300 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #:		1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	3416	2	14	9	N	13	50		
01	3689 X	3391	-0-	-298	-0-	3319	2	72	9	N	65	115		
02	3422 X	3177	-0-	-245	-0-	3166	2	11	9	N	10	125		
03	3658 X	3300	-0-	-358	-0-	3204	2	96	9	N	87	212		
04	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	3257	2			N	-0-	212		
05	3441 X	3437	-0-	-4	-0-	3437	2			N	-0-	29		

FAULCONER ENERGY, LLC MUMBERSON ET AL		263648		RRCID -> 133367		COMPL. DATE 12/28/1989			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893					
WELL #:		2		RRCID -> 133367		COMPL. DATE 12/28/1989			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893					
12	2449 N	2032	-0-	-417	-0-	425	1	1585	2	N	20	155		
01	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	338	1	1178	2	N	20	175		
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	326	1	1459	2	N	22	197		
03	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	319	1	1541	2	N	22	219		
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	396	1	2027	2	N	28	247		
05	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	262	1	1411	2	N	26	97		
						29	9							

MUMBERSON ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 138285			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948		
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	25	1	94	2	N	-0-	147		
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	19	1	65	2	N	-0-	147		
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	48	1	216	2	N	-0-	147		
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	N	-0-	147		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	2	N	-0-	147		
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	190	1	1025	2	N	-0-	147		

HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE		407764		RRCID -> 105232		COMPL. DATE 04/20/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843					
WELL #:		1		RRCID -> 105232		COMPL. DATE 04/20/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843					
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	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-	35		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-	35		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT	35		

MINZE, EARL		WELL #:		1		RRCID -> 113471			COMPL. DATE 10/08/1984			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860		
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	44		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	44		
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21	3			N	-0-	44		
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	44		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	44		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	44		

OLD UNION OPERATING COMPANY HEATH		621149		RRCID -> 139694		COMPL. DATE 09/28/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043					
WELL #:		1		RRCID -> 139694		COMPL. DATE 09/28/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043					
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22	9	N	20	95		
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	2	22	9	N	20	115		
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	N	8	123		
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	126		
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2506	2	13	9	N	12	138		
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	2	12	9	N	11	149		

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-		919 2	17 9	N	15			127
01		961 N	900	-0-	-61	-0-		874 2	26 9	N	24			151
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		996 2	26 9	N	24	131 1		44
03		930 N	617	-0-	-313	-0-		617 2		N	-0-			44
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1018 2	20 9	N	18			62
05		1023 N	876	-0-	-147	-0-		862 2	14 9	N	13			75

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215 2		N	-0-			174
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778 2		N	-0-			174
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-		968 2	12 9	N	11			185
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-		765 2		N	-0-			185
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238 2		N	-0-			185
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1224 2	7 9	N	6			191

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

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	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
05	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

12		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3		N	-0-			-0-
01		372 N	329	-0-	-43	-0-		329 3		N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 3		N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3		N	-0-			-0-
04		330 N	40	-0-	-290	-0-		40 3		N	-0-			-0-
05		372 N	110	-0-	-262	-0-		110 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS