
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST (RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I INJECTION WELL.
L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT													00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321												
STUDDARD-STEWARD													WELL #:		2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566	-	4572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	7154								N		NO RPT							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	7154								N		NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	7154								N		NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	7154								N		NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	7154								N		NO RPT							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	7154								N		NO RPT							-0-		
COASTAL EXPANSE OIL & GAS													161634												
HAMILL FOUNDATION													WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903												
SWANK "A"													WELL #:		2	RRCID ->	190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8433	-	8438
11	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-		
WIEBOLDT, ELIZABETH													WELL #:		3	RRCID ->	193029	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9950	-	9959
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OWENS "C"				WELL #:		3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	-	7593				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALMER PETROLEUM INC.				636222												
HIGHTOWER				WELL #:		1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	-	11017				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295												
TRINITY MATERIALS				WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025																
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790												
STEPHENS				WELL #:		1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														CNTY: FREESTONE	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															
BIG BILL SIMPSON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272															
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
BIG RED UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AGUILA VADO (EAGLEFORD)														CNTY: LEON	
IRON RIDGE OPERATING, LLC															
RIDE LONESOME															
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056															
11	1800 #	1329	-0-	-471	-0-	1222	3	107	9	N	97	168	1		149
12	1519 #	1125	-0-	-394	-0-	1030	3	95	9	N	86				235
01	2294 #	1515	-0-	-779	-0-	1307	3	208	9	N	189	197	1		227
02	2072 #	1417	-0-	-655	-0-	1307	3	110	9	N	100				327
*03	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1307	3	138	9	N	125	194	1		258
04	1470 #	1005	-0-	-465	-0-	880	3	125	9	N	114	192	1		180

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	397	362	1	1	8	283	
12	1209 #	1108	-0-	-101	-0-	437	9	665	2	N	384	563	1	1	8	103	
01	1209 #	1015	-0-	-194	-0-	21	1	566	2	N	392	368	1			127	
02	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	422	9	822	2	N	389	369	1	4	8	143	
03	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	18	1	1161	2	N	423	376	1	1	8	189	
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-	431	9			N	NO RPT					189	
						26	1										
						428	9										
						23	1										
						465	9										
MACH A				WELL #:	2H	RRCID ->	291385	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL	DEPTH	9699	PERF.	10971	-	17511	
11	2550 #	2389	-0-	-161	-0-	70	1	1805	2	N	467	538	1			188	
12	2387 #	1029	-0-	-1358	-0-	514	9	679	2	N	290	188	1			290	
01	2418 #	507	-0-	-1911	-0-	31	1	62	2	N	403	554	1			139	
02	2184 #	1572	-0-	-612	-0-	319	9	1153	2	N	339	371	1			107	
03	2480 #	847	-0-	-1633	-0-	2	1	560	2	N	241	184	1			164	
04	2400 #	NO RPT	-0-	-2400	-0-	443	9			N	NO RPT					164	
						46	1										
						373	9										
						22	1										
						265	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710														
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074														
11	420 #	318	-0-	-102	-0-	94	1	224	2	N	-0-			38
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	115	1	264	2	N	-0-			38
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	177	1	350	2	N	-0-			38
02	392 #	300	-0-	-92	-0-	124	1	176	2	N	-0-			38
03	434 #	340	-0-	-94	-0-	44	1	296	2	N	-0-			38
04	420 #	315	-0-	-105	-0-	30	1	285	2	N	-0-			38

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) //CONT.// 01032 700 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEON						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1										RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10007	- 10066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	120	2	N	-0-			34
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	N	-0-			34
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	129	2	N	-0-			34
02	168 #	139	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	64	1	75	2	N	-0-			34
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-			34
04	180 #	123	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	123	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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	310 N	17	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1										RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586	- 3693		
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
12	496 N	2	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	496 N	14	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	448 N	259	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2										RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581	- 3584		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1										RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552	- 3555		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	19	2	17	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	58	2	39	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	157	-0-	157	-0-	215	2	157	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	-0-	336	2	121	2			N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRSVL.)										//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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			-0-						
12		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-			-0-						
01		248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-			-0-						
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-			-0-						
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-						
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-						
CARPENTER										WELL #:	A 1	RRCID ->	192268	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3622 - 3632		
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			80						
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			80						
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			80						
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			80						
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			80						
*04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON						
ATLAS, MILDRED										WELL #:	1	RRCID ->	171877	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8140 - 8200		
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-						
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-						
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-			-0-						
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-			-0-						
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	2	N	-0-			-0-						
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33						
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.										953521	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON						
RAMSEY, JESSE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010 - 9018		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

AUTREY (TRAVIS PEAK) PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER				04488 500 636222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON					
				WELL #:	1	RRCID -> 282049				COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-			58 1	134 9	N		122					327	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-			52 1	127 9	N		115	176	1			266	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-			56 1	143 9	N		130					396	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-			44 1	112 9	N		102	157	1			341	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-			54 1	133 9	N		121	176	1			286	
04	180 N	158	-0-	-22	-0-			48 1	110 9	N		100					386	
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC GOLF LAKE				05189 550 008555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
				WELL #:	1	RRCID -> 287759				COMPL. DATE 11/09/2018				TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
CURRIE				WELL #:	1	RRCID -> 288125				COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874				
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-			5477 2		N		-0-					-0-	
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-			5462 2		N		-0-					-0-	
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-			5632 2		N		-0-					-0-	
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-			4474 2		N		-0-					-0-	
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-			4691 2		N		-0-					-0-	
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-			4379 2		N		-0-					-0-	
RIVER RANCH GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 293853				COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276				
11	627510 X	483866	-0-	-143644	-0-			483866 2		N		-0-					-0-	
12	563797 X	511914	-0-	-51883	-0-			511914 2		N		-0-					-0-	
01	563797 X	528659	-0-	-35138	-0-			528659 2		N		-0-					-0-	
02	509236 X	465930	-0-	-43306	-0-			465930 2		N		-0-					-0-	
03	542866 X	542866	-0-	-0-	-0-			542866 2		N		-0-					-0-	
04	511620 X	488834	-0-	-22786	-0-			488834 2		N		-0-					-0-	
KODA				WELL #:	1H	RRCID -> 294281				COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285				
11	569490 X	503289	-0-	-66201	-0-			503289 2		N		-0-					-0-	
12	588473 X	535250	-0-	-53223	-0-			535250 2		N		-0-					-0-	
01	588473 X	585625	-0-	-2848	-0-			585625 2		N		-0-					-0-	
02	514187 X	514187	-0-	-0-	-0-			514187 2		N		-0-					-0-	
03	617910 X	617910	-0-	-0-	-0-			617910 2		N		-0-					-0-	
04	566730 X	566499	-0-	-231	-0-			566499 2		N		-0-					-0-	
CURRIE				WELL #:	2HB	RRCID -> 294532				COMPL. DATE 09/29/2022				TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031				
11	712710 X	633637	-0-	-79073	-0-			633637 2		N		-0-					-0-	
12	739908 X	709239	-0-	-30669	-0-			709239 2		N		-0-					-0-	
01	739908 X	708302	-0-	-31606	-0-			708302 2		N		-0-					-0-	
02	668304 X	647184	-0-	-21120	-0-			647184 2		N		-0-					-0-	
03	718729 X	718729	-0-	-0-	-0-			718729 2		N		-0-					-0-	
04	686370 X	635678	-0-	-50692	-0-			635678 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	712410 X	704161	-0-	-8249	-0-	704161	2			N	-0-			-0-
12	755098 X	704463	-0-	-50635	-0-	704463	2			N	-0-			-0-
01	775354 X	775354	-0-	-0-	-0-	775354	2			N	-0-			-0-
02	709138 X	709138	-0-	-0-	-0-	709138	2			N	-0-			-0-
03	798794 X	798794	-0-	-0-	-0-	798794	2			N	-0-			-0-
04	730740 X	663954	-0-	-66786	-0-	663954	2			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391														
11	808431 X	808431	-0-	-0-	-0-	808431	2			N	-0-			-0-
12	817315 X	814380	-0-	-2935	-0-	814380	2			N	-0-			-0-
01	817315 X	816298	-0-	-1017	-0-	816298	2			N	-0-			-0-
02	754544 X	727733	-0-	-26811	-0-	727733	2			N	-0-			-0-
03	835388 X	771737	-0-	-63651	-0-	771737	2			N	-0-			-0-
04	808440 X	656590	-0-	-151850	-0-	656590	2			N	-0-			-0-
VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406														
11	534720 X	267725	-0-	-266995	-0-	267725	2			N	-0-			-0-
12	405604 X	261848	-0-	-143756	-0-	261848	2			N	-0-			-0-
01	405604 X	206355	-0-	-199249	-0-	206355	2			N	-0-			-0-
02	366352 X	171214	-0-	-195138	-0-	171214	2			N	-0-			-0-
03	276644 X	172705	-0-	-103939	-0-	172705	2			N	-0-			-0-
04	267720 X	152835	-0-	-114885	-0-	152835	2			N	-0-			-0-
CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 15234 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 15183 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CORSA RESOURCES, LLC 100584														
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725														
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	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														
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-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-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508														
11	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	39028	2			N	-0-			-0-
12	37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	37020	2			N	-0-			-0-
01	29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	29612	2			N	-0-			-0-
02	28281 X	28281	-0-	-0-	-0-	28281	2			N	-0-			-0-
03	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	29482	2			N	-0-			-0-
04	28594 X	28594	-0-	-0-	-0-	28594	2			N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642														
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-				-0-
12	6913 X	6829	-0-	-84	-0-	6829	2			N	-0-				-0-
01	6913 X	5291	-0-	-1622	-0-	5291	2			N	-0-				-0-
02	6608 X	5381	-0-	-1227	-0-	5381	2			N	-0-				-0-
03	7316 X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-				-0-
04	7080 X	6671	-0-	-409	-0-	6671	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234															
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-				-0-
12	5890 X	5882	-0-	-8	-0-	5882	2			N	-0-				-0-
01	6355 X	5202	-0-	-1153	-0-	5202	2			N	-0-				-0-
02	5740 X	4258	-0-	-1482	-0-	4258	2			N	-0-				-0-
03	6355 X	5961	-0-	-394	-0-	5961	2			N	-0-				-0-
04	5970 X	5667	-0-	-303	-0-	5667	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276															
11	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-				-0-
12	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-				-0-
01	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-				-0-
02	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-				-0-
03	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-				-0-
04	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940															
11	2730 X	1182	-0-	-1548	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
12	2480 X	535	-0-	-1945	-0-	535	2			N	-0-				-0-
01	2232 X	837	-0-	-1395	-0-	837	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2859	-0-	59	59	2859	2			N	-0-				-0-
03	2582 N	2523	-0-	-59	-0-	2523	2			N	-0-				-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075															
11	27180 X	22202	-0-	-4978	-0-	22202	2			N	-0-				-0-
12	27342 X	23202	-0-	-4140	-0-	23202	2			N	-0-				-0-
01	27342 X	25630	-0-	-1712	-0-	25630	2			N	-0-				-0-
02	24696 X	23248	-0-	-1448	-0-	23248	2			N	-0-				-0-
03	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-				-0-
04	25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	25042	2			N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700															
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-				-0-
12	15407 X	15231	-0-	-176	-0-	15231	2			N	-0-				-0-
01	15407 X	10070	-0-	-5337	-0-	10070	2			N	-0-				-0-
02	13916 X	10909	-0-	-3007	-0-	10909	2			N	-0-				-0-
03	15221 X	14426	-0-	-795	-0-	14426	2			N	-0-				-0-
04	14730 X	13243	-0-	-1487	-0-	13243	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525													
M	ALLOW 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
11	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2			N	-0-		-0-
12	58035 X	58035	-0-	-0-	-0-	58035	2			N	-0-		-0-
01	56276 X	56276	-0-	-0-	-0-	56276	2			N	-0-		-0-
02	52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	52111	2			N	-0-		-0-
03	54810 X	54810	-0-	-0-	-0-	54810	2			N	-0-		-0-
04	54640 X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-		-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-		-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605													
11	168390 X	109231	-0-	-59159	-0-	109231	2			N	-0-		-0-
12	171461 X	80416	-0-	-91045	-0-	80416	2			N	-0-		-0-
01	173184 X	173184	-0-	-0-	-0-	173184	2			N	-0-		-0-
02	154139 X	154139	-0-	-0-	-0-	154139	2			N	-0-		-0-
03	154194 X	136950	-0-	-17244	-0-	136950	2			N	-0-		-0-
04	171856 X	171856	-0-	-0-	-0-	171856	2			N	-0-		-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634													
11	5430 X	2399	-0-	-3031	-0-	2399	2			N	-0-		-0-
12	5611 X	2331	-0-	-3280	-0-	2331	2			N	-0-		-0-
01	5394 X	2186	-0-	-3208	-0-	2186	2			N	-0-		-0-
02	4872 X	2102	-0-	-2770	-0-	2102	2			N	-0-		-0-
03	5394 X	3876	-0-	-1518	-0-	3876	2			N	-0-		-0-
04	2400 X	1930	-0-	-470	-0-	1930	2			N	-0-		-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719													
11	33300 X	31979	-0-	-1321	-0-	31979	2			N	-0-		-0-
12	33759 X	32802	-0-	-957	-0-	32802	2			N	-0-		-0-
01	33449 X	32691	-0-	-758	-0-	32691	2			N	-0-		-0-
02	30016 X	28406	-0-	-1610	-0-	28406	2			N	-0-		-0-
03	33046 X	31546	-0-	-1500	-0-	31546	2			N	-0-		-0-
04	31980 X	31273	-0-	-707	-0-	31273	2			N	-0-		-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604													
11	366210 X	232705	-0-	-133505	-0-	232705	2		N	-0-			-0-
12	353059 X	229315	-0-	-123744	-0-	229315	2		N	-0-			-0-
01	322803 X	216893	-0-	-105910	-0-	216893	2		N	-0-			-0-
02	252616 X	184953	-0-	-67663	-0-	184953	2		N	-0-			-0-
03	258881 X	146658	-0-	-112223	-0-	146658	2		N	-0-			-0-
04	232710 X	172704	-0-	-60006	-0-	172704	2		N	-0-			-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023													
11	206490 X	148055	-0-	-58435	-0-	148055	2		N	-0-			-0-
12	201004 X	147124	-0-	-53880	-0-	147124	2		N	-0-			-0-
01	188449 X	138884	-0-	-49565	-0-	138884	2		N	-0-			-0-
02	150332 X	119261	-0-	-31071	-0-	119261	2		N	-0-			-0-
03	157697 X	123096	-0-	-34601	-0-	123096	2		N	-0-			-0-
04	148050 X	112011	-0-	-36039	-0-	112011	2		N	-0-			-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	300180 X	254094	-0-	-46086	-0-	254094	2		N	-0-			-0-
12	296918 X	266317	-0-	-30601	-0-	266317	2		N	-0-			-0-
01	279558 X	220949	-0-	-58609	-0-	220949	2		N	-0-			-0-
02	241024 X	192078	-0-	-48946	-0-	192078	2		N	-0-			-0-
*03	266321 X	202837	-0-	-63484	-0-	202620	2	217 8	N	-0-			-0-
04	257730 X	186790	-0-	-70940	-0-	186778	2	12 8	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673													
11	763440 X	588227	-0-	-175213	-0-	588227	2		N	-0-			-0-
12	788888 X	590053	-0-	-198835	-0-	590053	2		N	-0-			-0-
01	788888 X	508930	-0-	-279958	-0-	508930	2		N	-0-			-0-
02	641592 X	386157	-0-	-255435	-0-	386157	2		N	-0-			-0-
03	669817 X	383574	-0-	-286243	-0-	383574	2		N	-0-			-0-
04	588240 X	328676	-0-	-259564	-0-	328676	2		N	-0-			-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928													
11	443970 X	239719	-0-	-204251	-0-	239719	2		N	-0-			-0-
12	316045 X	223844	-0-	-92201	-0-	223844	2		N	-0-			-0-
01	316045 X	207726	-0-	-108319	-0-	207726	2		N	-0-			-0-
*02	285460 X	179854	-0-	-105606	-0-	178754	2	1100 8	N	-0-			-0-
*03	276644 X	179528	-0-	-97116	-0-	173656	2	5872 8	N	-0-			-0-
04	239730 X	153539	-0-	-86191	-0-	153113	2	426 8	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	822240 X	103283	-0-	-718957	-0-	103283	2			N	-0-				-0-
12	698244 X	535282	-0-	-162962	-0-	535282	2			N	-0-				-0-
01	698244 X	445545	-0-	-252699	-0-	445545	2			N	-0-				-0-
*02	616560 X	364830	-0-	-251730	-0-	362579	2	2251	8	N	-0-				-0-
*03	535277 X	376697	-0-	-158580	-0-	364369	2	12328	8	N	-0-				-0-
04	518010 X	340939	-0-	-177071	-0-	340000	2	939	8	N	-0-				-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404															
11	326190 X	257408	-0-	-68782	-0-	257408	2			N	-0-				-0-
12	337063 X	256788	-0-	-80275	-0-	256788	2			N	-0-				-0-
01	337063 X	233127	-0-	-103936	-0-	233127	2			N	-0-				-0-
02	253736 X	195170	-0-	-58566	-0-	195170	2			N	-0-				-0-
03	271901 X	208092	-0-	-63809	-0-	208092	2			N	-0-				-0-
04	257400 X	193300	-0-	-64100	-0-	193300	2			N	-0-				-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056															
11	992460 X	882675	-0-	-109785	-0-	882675	2			N	-0-				-0-
12	1031773 X	776512	-0-	-255261	-0-	776512	2			N	-0-				-0-
01	1031773 X	646660	-0-	-385113	-0-	646660	2			N	-0-				-0-
*02	931924 X	548107	-0-	-383817	-0-	544715	2	3392	8	N	-0-				-0-
*03	989086 X	500272	-0-	-488814	-0-	483789	2	16483	8	N	-0-				-0-
04	882690 X	391441	-0-	-491249	-0-	390356	2	1085	8	N	-0-				-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000															
11	894210 X	513754	-0-	-380456	-0-	513754	2			N	-0-				-0-
12	865272 X	409673	-0-	-455599	-0-	409673	2			N	-0-				-0-
01	865272 X	292037	-0-	-573235	-0-	292037	2			N	-0-				-0-
*02	729148 X	134829	-0-	-594319	-0-	133922	2	907	8	N	-0-				-0-
*03	676172 X	168827	-0-	-507345	-0-	163566	2	5261	8	N	-0-				-0-
04	513750 X	152723	-0-	-361027	-0-	152301	2	422	8	N	-0-				-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389															
11	688830 X	562312	-0-	-126518	-0-	562312	2			N	-0-				-0-
12	680357 X	551475	-0-	-128882	-0-	551475	2			N	-0-				-0-
01	680357 X	498499	-0-	-181858	-0-	498499	2			N	-0-				-0-
*02	526792 X	412468	-0-	-114324	-0-	412468	2			N	-0-				-0-
*03	581064 X	409626	-0-	-171438	-0-	409626	2			N	-0-				-0-
04	562320 X	344691	-0-	-217629	-0-	344691	2			N	-0-				-0-
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850															
11	1023030 X	887345	-0-	-135685	-0-	887345	2			N	-0-				-0-
12	1057131 X	916320	-0-	-140811	-0-	916320	2			N	-0-				-0-
01	1057131 X	764790	-0-	-292341	-0-	794	1	763996	2	N	-0-				-0-
*02	929264 X	719034	-0-	-210230	-0-	2685	1	711928	2	N	-0-				-0-
						4421	8								
*03	1001145 X	718886	-0-	-282259	-0-	523	1	694815	2	N	-0-				-0-
						23548	8								
04	887340 X	624580	-0-	-262760	-0-	622855	2	1725	8	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												
11	12	01	02	03	04												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
MCCULLOUGH GLR B WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEON CO ALLOC WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 16262 PERF. N/A																		
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 16286 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-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 12/26/2024 TOTAL DEPTH 15582 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	8758		-0-	8758	8758		8750	2	8	8	N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699																		
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-			35	1	432	2	Y	1	1	8			-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-			31	1	397	2	Y	2	2	8			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-			28	1	419	2	Y	1	1	8			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-			51	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-			23	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	260	-0-	-160	-0-			16	1	244	2	Y	-0-					-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712																		
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-			134	1	1676	2	Y	23	1	8			26
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-			104	1	1349	2	Y	-0-					26
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-			106	1	1606	2	Y	-0-					26
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-			109	1	808	2	Y	-0-					26
03	1116 N	895	-0-	-221	-0-			60	1	835	2	Y	-0-					26
04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-			67	1	1009	2	Y	-0-					26

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	468	-0-	-162	-0-	35 1	432 2	Y	1	1	8			1
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	103 1	1331 2	Y	-0-					1
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	61 1	928 2	Y	-0-					1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	81 1	602 2	Y	-0-	1	1			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	55 1	773 2	Y	-0-					-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43 1	644 2	Y	-0-					-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	45 1	556 2	Y	1	1	8			-0-
12	806 N	652	-0-	-154	-0-	47 1	605 2	Y	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40 1	607 2	Y	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69 1	509 2	Y	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	44 1	610 2	Y	-0-					-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	39 1	589 2	Y	-0-					-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	100 1	1242 2	Y	1	1	8			4
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	116 1	1502 2	Y	-0-					4
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	92 1	1394 2	Y	3					7
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	156 1	1156 2	Y	1	6	1			2
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	99 1	1387 2	Y	2	1	8			3
04	1110 N	862	-0-	-248	-0-	54 1	806 2	Y	2					5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
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
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	162	1	2020	2	Y	1	1	8	7
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	175	1	2271	2	Y	2	1	8	8
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1923	2	Y	6	1	8	13
02	1988 X	1606	-0-	-382	-0-	190	1	1407	2	Y	8	11	1	9
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	155	1	2158	2	Y	3	1	8	11
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	2	Y	5			16
						6	9							
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	408	1	4705	2	Y	2	1	8	2
12	4309 X	1472	-0-	-2837	-0-	134	1	1336	2	Y	2	2	8	2
01	6293 X	3915	-0-	-2378	-0-	272	1	3640	2	Y	3			5
02	5684 X	2485	-0-	-3199	-0-	320	1	2159	2	Y	5	4	1	6
03	6293 X	3461	-0-	-2832	-0-	260	1	3198	2	Y	3			9
04	5130 X	2062	-0-	-3068	-0-	157	1	1903	2	Y	2			11
						2	9							
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
11	1950 X	1569	-0-	-381	-0-	117	1	1451	2	Y	1	1	8	6
12	2015 X	1389	-0-	-626	-0-	100	1	1288	2	Y	1	1	8	6
01	1488 X	1065	-0-	-423	-0-	66	1	995	2	Y	4	1	8	9
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	161	1	1189	2	Y	4	7	1	5
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	90	1	1264	2	Y	3	1	8	7
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	Y	2			9
						2	9							
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	19	1	230	2	Y	1	1	8	1
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	18	1	228	2	Y	-0-			1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-			-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
01	806 N	306	-0-	-500	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
02	700 N	297	-0-	-403	-0-	17	1	280	2	N	-0-			-0-
03	527 N	265	-0-	-262	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251										COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
11	2880 X	487	-0-	-2393	-0-	36 1	449 2	Y		2	1 8		7
12	1674 X	675	-0-	-999	-0-	77 1	598 2	Y		-0-			7
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	114 1	1258 2	Y		6			13
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	151 1	913 2	Y		7	11 1		9
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	96 1	902 2	Y		3			12
04	1140 N	686	-0-	-454	-0-	71 1	611 2	Y		4			16
						4 9							

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189										COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134										COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687			
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	180 1	3014 2	N		1	1 8		-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	182 1	3211 2	N		-0-			-0-
01	3286 X	3200	-0-	-86	-0-	207 1	2993 2	N		-0-			-0-
02	2996 X	2818	-0-	-178	-0-	157 1	2661 2	N		-0-			-0-
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	161 1	3083 2	N		-0-			-0-
04	3210 X	3074	-0-	-136	-0-	156 1	2918 2	N		-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372										COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905			
11	600 N	237	-0-	-363	-0-	13 1	224 2	N		-0-			-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	7 1	133 2	N		-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	N		-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	11 1	183 2	N		-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N		-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N		-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134			
11	1470 N	1190	-0-	-280	-0-	67 1	1121 2	N		2	2 8		-0-
12	1984 N	1514	-0-	-470	-0-	81 1	1433 2	N		-0-			-0-
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	179 1	2585 2	N		-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	69 1	1165 2	N		4	4 8		-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94 1	1803 2	N		2	2 8		-0-
04	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	101 1	1895 2	N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
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	
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	101 1	1252 2	Y	1	1 8		7
12	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	98 1	1268 2	Y	1	1 8		7
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87 1	1308 2	Y	4	1 8		10
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	144 1	1068 2	Y	4	9 1		5
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	89 1	1250 2	Y	3	1 8		7
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	82 1	1224 2	Y	2			9
						2 9						
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	14 1	239 2	N	-0-			-0-
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	12 1	213 2	N	-0-			-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	15 1	214 2	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9 1	160 2	N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	-0-			-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	26 1	445 2	N	1	1 8		-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	570 2	N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	410 2	N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
11	1770 N	1397	-0-	-373	-0-	104 1	1292 2	Y	1	1 8		5
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	108 1	1393 2	Y	1	1 8		5
01	1426 N	876	-0-	-550	-0-	54 1	816 2	Y	5	2 8		8
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	170 1	1262 2	Y	7	7 1	1 8	7
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	96 1	1345 2	Y	5	2 8		10
04	840 N	37	-0-	-803	-0-	6 9	33 2	Y	2			12
						2 1						
						2 9						
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
11	1530 N	1011	-0-	-519	-0-	57 1	954 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	61 1	1088 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	77 1	1110 2	N	-0-			-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61 1	1034 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62 1	1178 2	N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	60 1	1126 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1950 N	953	-0-	-997	-0-	54 1	898 2	N	1	1 8	-0-				
12	1984 N	997	-0-	-987	-0-	53 1	943 2	N	1	1 8	-0-				
01	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	207 1	1743 2	N	-0-						
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	175 1	1480 2	N	-0-						
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	103 1	1785 2	N	-0-						
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	65 1	2145 2	N	-0-						
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844															
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	N	-0-						
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	16 1	291 2	N	-0-						
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	19 1	275 2	N	-0-						
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	14 1	241 2	N	-0-						
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	14 1	262 2	N	-0-						
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	13 1	252 2	N	-0-						
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493															
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	266 1	3314 2	Y	2	1 8	8				
12	4123 X	3677	-0-	-446	-0-	264 1	3413 2	Y	-0-						
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	223 1	3365 2	Y	7	1 8	14				
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	534 1	3949 2	Y	7	12 1	9				
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	237 1	3314 2	Y	4	1 8	12				
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	214 1	3213 2	Y	5		17				
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920															
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	141 1	2374 2	N	2	2 8	-0-				
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	148 1	2625 2	N	-0-						
01	2914 N	2520	-0-	-394	-0-	163 1	2356 2	N	1	1 8	-0-				
02	2352 N	1963	-0-	-389	-0-	109 1	1851 2	N	3	3 8	-0-				
03	2759 N	2211	-0-	-548	-0-	110 1	2099 2	N	2	2 8	-0-				
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	130 1	2430 2	N	-0-		-0-				
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924															
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39 1	484 2	Y	1	1 8	-0-				
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38 1	492 2	Y	-0-						
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34 1	519 2	Y	-0-						
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	60 1	441 2	Y	-0-						
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35 1	494 2	Y	-0-						
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34 1	514 2	Y	-0-		-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3540 X	2657	-0-	-883	-0-	149 1	2507 2	N	1		1 8		-0-	
12	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	185 1	3265 2	N	1		1 8		-0-	
01	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	224 1	3242 2	N	-0-				-0-	
02	3304 X	3083	-0-	-221	-0-	172 1	2909 2	N	2		2 8		-0-	
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	169 1	3241 2	N	-0-				-0-	
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	166 1	3114 2	N	1		1 8		-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
11	2490 N	2231	-0-	-259	-0-	125 1	2104 2	N	2		2 8		-0-	
12	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	124 1	2196 2	N	-0-				-0-	
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	152 1	2197 2	N	-0-				-0-	
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	120 1	2037 2	N	1		1 8		-0-	
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	116 1	2230 2	N	-0-				-0-	
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	118 1	2203 2	N	1		1 8		-0-	
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45 1	747 2	N	-0-				-0-	
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49 1	876 2	N	-0-				-0-	
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66 1	961 2	N	-0-				-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	742 2	N	-0-				-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45 1	862 2	N	-0-				-0-	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45 1	849 2	N	-0-				-0-	
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
11	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	89 1	1495 2	N	2		2 8		-0-	
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	91 1	1611 2	N	-0-				-0-	
01	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	87 1	1252 2	N	-0-				-0-	
02	1484 N	1327	-0-	-157	-0-	74 1	1251 2	N	2		2 8		-0-	
03	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	69 1	1312 2	N	-0-				-0-	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	67 1	1246 2	N	1		1 8		-0-	
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	264 1	1461 2	N	1		1 8		-0-	
12	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	148 1	1352 2	N	3		3 8		-0-	
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	189 1	1472 2	N	1		1 8		-0-	
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	172 1	1389 2	N	-0-				-0-	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	282 1	1383 2	N	2		2 8		-0-	
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	149 1	1431 2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48 1	814 2	N	-0-		-0-
12	713 N	462	-0-	-251	-0-	25 1	437 2	N	-0-		-0-
01	713 N	302	-0-	-411	-0-	19 1	282 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
02	644 N	510	-0-	-134	-0-	28 1	479 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	578 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1	622 2	N	-0-		-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626											
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	54 1	898 2	N	223	1 8	222
						245 9					
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53 1	943 2	N	-0-		222
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	46 1	383 2	N	-0-		222
02	924 N	291	-0-	-633	-0-	31 1	260 2	N	-0-		222
03	992 N	462	-0-	-530	-0-	25 1	437 2	N	-0-		222
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13 1	436 2	N	-0-		222

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278											
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	51 1	853 2	N	-0-		-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	777 2	N	-0-		-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	48 1	688 2	N	-0-		-0-
02	840 N	625	-0-	-215	-0-	35 1	590 2	N	-0-		-0-
03	806 N	628	-0-	-178	-0-	31 1	597 2	N	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	697 2	N	-0-		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454											
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	191 1	2375 2	Y	2	1 8	7
						2 9					
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	194 1	2515 2	Y	1	1 8	7
						1 9					
01	2542 X	2366	-0-	-176	-0-	146 1	2212 2	Y	7	1 8	13
						8 9					
02	2800 N	2859	-0-	59	59	339 1	2512 2	Y	7	10 1	9
						8 9					
03	2232 N	1526	-0-	-706	-0-	102 1	1418 2	Y	5	2 8	12
						6 9					
04	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	130 1	1949 2	Y	5		17
						6 9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
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
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	1	8	2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1	9							2
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-	1	8	3
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	4	2	1	4
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	4	9							
						16	1	224	2	Y	2	2	8	4
						2	9							
						14	1	217	2	Y	2			6
						2	9							
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	48	1	806	2	N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-			-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	55	1	793	2	N	-0-			-0-
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	41	1	702	2	N	-0-			-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	42	1	808	2	N	-0-			-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	37	1	701	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	210	1	3524	2	N	2	2	8	-0-
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	3441 X	2937	-0-	-504	-0-	200	1	3547	2	N	-0-			-0-
02	3500 X	2593	-0-	-907	-0-	190	1	2746	2	N	1	1	8	-0-
03	3875 X	3092	-0-	-783	-0-	1	9							
04	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	145	1	2446	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
						154	1	2938	2	N	-0-			-0-
						153	1	2875	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	366	2	N	1	1	8	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	63	1	368	2	N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	200	2	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	383	2	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	98	1	368	2	N	-0-			-0-
						58	1	337	2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	24	1	395	2	N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	2	N	-0-			-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	2	N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	22	1	365	2	N	-0-			-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3690 X	2581	-0-	-1109	-0-	145	1	2435	2	N	1	1	8		-0-
12	3844 X	3598	-0-	-246	-0-	193	1	3405	2	N	-0-				-0-
01	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	243	1	3516	2	N	1	1	8		-0-
02	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	182	1	3080	2	N	3	3	8		-0-
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	179	1	3416	2	N	2	2	8		-0-
04	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	174	1	3250	2	N	-0-				-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000															
11	3060 X	2886	-0-	-174	-0-	162	1	2723	2	N	1	1	8		-0-
12	3441 X	3024	-0-	-417	-0-	162	1	2862	2	N	-0-				-0-
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	232	1	3357	2	N	1	1	8		-0-
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	N	3	3	8		-0-
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3591	2	N	2	2	8		-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	192	1	3591	2	N	1	1	8		-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530															
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	156	1	8		155
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	172	9								
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	53	1	943	2	N	-0-				155
02	1036 N	577	-0-	-459	-0-	69	1	578	2	N	-0-				155
03	992 N	673	-0-	-319	-0-	61	1	516	2	N	-0-				155
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	37	1	636	2	N	-0-				155

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810															
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-				-0-
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-				-0-
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	397	1	3363	2	N	-0-				-0-
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-				-0-
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	67	1	4628	2	N	1	1	8		-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	7154	-0-	4154	4154	1011	1	6142	2	N	1	1	8	-0-
12	3100 N	1908	-0-	-1192	2962	180	1	1728	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	1517	-0-	-1583	1379	175	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	2641 X	1262	-0-	-1379	-0-	144	1	1118	2	N	-0-			-0-
03	1488 X	1439	-0-	-49	-0-	247	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1314	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-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-
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	1	1	8	-0-
12	1116 N	186	-0-	-930	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	180	-0-	-1029	-0-	12	1	167	2	N	1	1	8	-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
11	2250 N	1844	-0-	-406	-0-	104	1	1740	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	104	1	1845	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	120	1	1732	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-	93	1	1580	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	93	1	1776	2	Y	-0-			-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*09	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	N	-0-	85 7	-0-	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-		-0-	
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
*12	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-		-0-	
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-		-0-	
*02	140 N	107	-0-	-33	-0-	10	1	97	2	N	-0-		-0-	
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-		-0-	

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
11	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	57	1	954	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	1178 N	769	-0-	-409	-0-	41	1	728	2	N	-0-		-0-	
01	1147 N	681	-0-	-466	-0-	44	1	637	2	N	-0-		-0-	
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	126	1	2132	2	N	-0-		-0-	
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	N	-0-		-0-	
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	2	N	-0-		-0-	

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	32	1	544	2	N	-0-		-0-	
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	33	1	575	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	35	1	502	2	N	-0-		-0-	
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	28	1	473	2	N	-0-		-0-	
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	29	1	547	2	N	-0-		-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-		-0-	

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	1	1 8	20	
						1	9							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-		20	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-		20	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-		20	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-		20	

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
11	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	179	1	3011	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	179	1	3165	2	N	-0-		-0-	
01	3658 X	2773	-0-	-885	-0-	179	1	2593	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	3304 X	2490	-0-	-814	-0-	139	1	2350	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	169	1	3242	2	N	-0-		-0-	
04	3240 X	3178	-0-	-62	-0-	161	1	3017	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	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	
11	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	152	1	2555	2	N	1	1 8	-0-	
12	3038 X	2920	-0-	-118	-0-	156	1	2763	2	N	1	1 8	-0-	
01	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	185	1	2674	2	N	-0-		-0-	
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2633	2	N	1	1 8	-0-	
03	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	129	1	2474	2	N	-0-		-0-	
04	2820 X	2733	-0-	-87	-0-	139	1	2594	2	N	-0-		-0-	
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	101	1	1258	2	Y	1	1 8	5	
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1	1753	2	Y	1	1 8	5	
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	133	1	2013	2	Y	4	1 8	8	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	217	1	1604	2	Y	4	7 1	5	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	2	1 8	6	
04	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	109	1	1636	2	Y	3		9	
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
11	570 X	523	-0-	-47	-0-	29	1	494	2	N	-0-		-0-	
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	28	1	488	2	N	-0-		-0-	
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	32	1	463	2	N	-0-		-0-	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-		-0-	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-		-0-	
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1206	-0-	-499	-0-	65	1	1141	2	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	91	1	1319	2	N	-0-		-0-	
02	1540 N	1093	-0-	-447	-0-	61	1	1032	2	N	-0-		-0-	
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-		-0-	
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-		-0-	
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	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 "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862												
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
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-	-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082												
11	1830 X	1247	-0-	-583	-0-	70	1	1176	2	N	1	-0-
						1	9					
12	1085 X	866	-0-	-219	-0-	46	1	820	2	N	-0-	-0-
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	271	1	3918	2	N	-0-	-0-
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	180	1	3047	2	N	4	-0-
						4	9					
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3114	2	N	2	-0-
						2	9					
04	3360 X	2956	-0-	-404	-0-	150	1	2805	2	N	1	-0-
						1	9					
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860												
11	3030 X	2659	-0-	-371	-0-	149	1	2509	2	N	1	-0-
						1	9					
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	-0-	-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	216	1	3113	2	N	1	-0-
						1	9					
02	2996 X	2829	-0-	-167	-0-	158	1	2669	2	N	2	-0-
						2	9					
03	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	154	1	2941	2	N	-0-	-0-
04	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	155	1	2909	2	N	1	-0-
						1	9					
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
11	900 N	618	-0-	-282	-0-	85	1	532	2	N	1	65
						1	9					
12	1085 N	540	-0-	-545	-0-	42	1	490	2	N	7	70
						8	9					
01	1116 N	817	-0-	-299	-0-	79	1	738	2	N	-0-	70
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	5	75
						6	9					
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	226	1	1247	2	N	-0-	75
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	56	1	678	2	N	3	75
						3	9					
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320													
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
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	80	1	1340	2	N	-0-		-0-
12	1271 N	819	-0-	-452	-0-	44	1	775	2	N	-0-		-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	1316 N	882	-0-	-434	-0-	49	1	831	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	72	1	1345	2	N	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800													
11	2550 X	2246	-0-	-304	-0-	126	1	2119	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2728 X	1947	-0-	-781	-0-	104	1	1843	2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	154	1	2229	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	116	1	1962	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	101	1	1940	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
04	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	115	1	2159	2	N	-0-		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770													
11	4410 X	3491	-0-	-919	-0-	196	1	3295	2	N	-0-		-0-
12	4557 X	4415	-0-	-142	-0-	236	1	4179	2	N	-0-		-0-
01	4557 X	4021	-0-	-536	-0-	260	1	3760	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	4088 X	3720	-0-	-368	-0-	208	1	3512	2	N	-0-		-0-
03	4402 X	3804	-0-	-598	-0-	189	1	3615	2	N	-0-		-0-
04	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	205	1	3848	2	N	-0-		-0-
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262													
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	262	1	1642	2	N	12	1 8	134
						13	9						
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	N	16	3 8	147
						18	9						
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	177	1	1648	2	N	2	85 1 1 8	63
						2	9						
02	1792 N	1680	-0-	-112	-0-	158	1	1522	2	N	-0-		63
03	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	214	1	1180	2	N	-0-		63
04	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	108	1	1302	2	N	-0-		63
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919													
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	285	1	3175	2	Y	2	1 8	9
						2	9						
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	256	1	2905	2	Y	1	1 8	9
						1	9						
01	3317 X	2804	-0-	-513	-0-	203	1	2600	2	Y	1	1 8	9
						1	9						
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	355	1	2418	2	Y	7	7 1 1 8	8
						8	9						
03	3565 X	2627	-0-	-938	-0-	204	1	2417	2	Y	5	1 8	12
						6	9						
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	180	1	2253	2	Y	4		16
						4	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	1824	-0-	-306	-0-	163	1	1660	2	Y	1	1 8		7
12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	180	1	1925	2	Y	1	1 8		7
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1876	2	Y	4	1 8		10
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	232	1	1511	2	Y	4	8 1	1 8	5
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	175	1	2014	2	Y	4	2 8		7
04	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	144	1	1703	2	Y	2			9
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1481	2	N	3	1 8		3
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	133	1	1539	2	N	-0-			3
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	170	1	1589	2	N	-0-			3
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	152	1	1467	2	N	-0-			3
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	278	1	1533	2	N	-0-			3
04	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	123	1	1489	2	N	-0-			3
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960														
11	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	188	1	3148	2	Y	1	1 8		-0-
12	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	181	1	3194	2	Y	1	1 8		-0-
01	3813 X	3137	-0-	-676	-0-	203	1	2934	2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	2937	-0-	-367	-0-	164	1	2772	2	Y	1	1 8		-0-
03	3658 X	2985	-0-	-673	-0-	148	1	2837	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3127	-0-	-203	-0-	158	1	2969	2	Y	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072														
11	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	84	1	1413	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	93	1	1348	2	Y	-0-			-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	Y	-0-			-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-			-0-
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164														
11	2670 N	2563	-0-	-107	-0-	144	1	2419	2	N	-0-			-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	148	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	176	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	2342	-0-	-38	-0-	131	1	2209	2	N	2	2 8		-0-
03	2759 N	2639	-0-	-120	-0-	131	1	2508	2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2326	-0-	-314	-0-	118	1	2208	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723													
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
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	119	1	1476	2	Y	1	1 8	6
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	113	1	1460	2	Y	-0-		6
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	Y	4	1 8	9
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	175	1	1299	2	Y	4	8 1	5
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1410	2	Y	2		7
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	99	1	1484	2	Y	2		9
						2	9						
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	219	1	1367	2	N	1	1 8	67
12	3100 N	3728	-0-	628	628	296	1	3432	2	N	-0-		67
01	3100 N	2880	-0-	-220	408	279	1	2600	2	N	1	1 8	67
02	2154 N	1746	-0-	-408	-0-	164	1	1582	2	N	-0-		67
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	254	1	1403	2	N	-0-		67
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1515	2	N	-0-		67
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	194	1	1211	2	N	1	1 8	73
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	2	N	2		75
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	144	1	1346	2	N	2	2 8	75
02	1316 N	965	-0-	-351	-0-	90	1	874	2	N	1	1 8	75
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	216	1	1193	2	N	-0-		75
04	1440 N	419	-0-	-1021	-0-	32	1	387	2	N	-0-		75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815													
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2834	2	Y	1	1 8	6
12	3193 X	2514	-0-	-679	-0-	180	1	2333	2	Y	1	1 8	6
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	203	1	3076	2	Y	4	1 8	9
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	271	1	2009	2	Y	4	7 1	5
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	173	1	2415	2	Y	2		7
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	179	1	2690	2	Y	2		9
						2	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MORGAN, HERSEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	213 1	2283 2	Y		1	1 8	5
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	1 9	2388 2	Y		-0-		5
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	216 1	2367 2	Y		3		8
02	2324 N	2136	-0-	-188	-0-	187 1	1853 2	Y		4	7 1	5
03	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	3 9	2366 2	Y		2	1 8	6
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	279 1	2191 2	Y		3		9
						4 9						
						200 1						
						2 9						
						176 1						
						3 9						
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	44 1	272 2	N		1	1 8	-0-
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	1 9	342 2	N		-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	N		-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	39 1	525 2	N		-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	54 1	385 2	N		-0-		-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	70 1	327 2	N		-0-		-0-
						27 1						
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003												
11	2370 N	1337	-0-	-1033	-0-	75 1	1262 2	N		-0-		-0-
12	2449 N	1691	-0-	-758	-0-	90 1	1601 2	N		-0-		-0-
01	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	125 1	1803 2	N		-0-		-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	88 1	1486 2	N		3	3 8	-0-
03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	3 9	1541 2	N		2	2 8	-0-
04	1860 N	1471	-0-	-389	-0-	80 1	1396 2	N		-0-		-0-
						2 9						
						75 1						
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892												
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	9 1	144 2	N		-0-		-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	10 1	175 2	N		-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 2	N		-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	N		-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N		-0-		-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N		-0-		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980												
11	3540 X	3035	-0-	-505	-0-	170 1	2863 2	N		2	2 8	-0-
12	3658 X	1401	-0-	-2257	-0-	2 9	1326 2	N		-0-		-0-
01	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	75 1	2736 2	N		-0-		-0-
02	3248 X	2728	-0-	-520	-0-	189 1	2575 2	N		1	1 8	-0-
03	3534 X	2433	-0-	-1101	-0-	152 1	2312 2	N		-0-		-0-
04	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	1 9	1632 2	N		-0-		-0-
						121 1						
						87 1						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	194	1	1216	2	N	34	1 8		162
						37	9							
12	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	112	1	1299	2	N	-0-			162
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	148	1	1378	2	N	3	3 8		162
						3	9							
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	126	1	1218	2	N	2	2 8		162
						2	9							
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	217	1	1196	2	N	-0-			162
04	1470 N	1019	-0-	-451	-0-	78	1	941	2	N	-0-			162

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1205	2	N	22	1 8		190
						24	9							
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1294	2	N	2	2 8		190
						2	9							
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	144	1	1341	2	N	1	1 8		190
						1	9							
02	1316 N	1291	-0-	-25	-0-	121	1	1169	2	N	1	1 8		190
						1	9							
03	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	213	1	1176	2	N	-0-			190
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	105	1	1262	2	N	-0-			190

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
11	2970 X	1524	-0-	-1446	-0-	86	1	1437	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	183	1	3240	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	258	1	3721	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3556 X	2863	-0-	-693	-0-	160	1	2702	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	149	1	2853	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	1808	-0-	-2032	-0-	92	1	1716	2	N	-0-			-0-

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
11	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	190	1	1186	2	N	14	1 8		89
						15	9							
12	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	119	1	1376	2	N	2	2 8		89
						2	9							
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	N	-0-			89
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	165	1	1595	2	N	-0-			89
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	285	1	1574	2	N	-0-			89
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	129	1	1559	2	N	-0-			89

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
MILLER-MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	202355	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.	11752	-	12944		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-			275 2	1 9	3428	2	Y	2	1	8			7
12	3100 X	2147	-0-	-953	-0-			154 1	1 9	1992	2	Y	1	1	8			7
01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-			139 4	1 9	2105	2	Y	4					11
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-			421 9	1 9	3111	2	Y	8	10	1			9
03	2666 X	2079	-0-	-587	-0-			139 9	1 9	1937	2	Y	3	1	8			11
04	2580 X	2533	-0-	-47	-0-			158 3	1 9	2369	2	Y	5					16
								6	9									

MAXWELL				WELL #:	1	RRCID ->	202390	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	10906	-	10912		
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-			74 1	1 9	298	2	N	1	1	8			150
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-			54 1	1	265	2	N	-0-					150
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-			69 1	1	351	2	N	-0-					150
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-			65 1	1	354	2	N	-0-					150
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-			87 1	1	306	2	N	-0-					150
04	420 N	121	-0-	-299	-0-			37 1	1	84	2	N	-0-					150

MISCHER "C"				WELL #:	5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL	DEPTH	13578	PERF.	12623	-	13520		
11	870 N	690	-0-	-180	-0-			39 1	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-			49 1	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-			57 1	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-			43 1	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	829	-0-	-70	-0-			41 1	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	777	-0-	-63	-0-			39 1	1	738	2	Y	-0-					-0-

PEISKEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202832	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11750	-	12590		
11	690 X	361	-0-	-329	-0-			42 5	1 9	263	2	N	51	1	8			82
12	713 X	343	-0-	-370	-0-			27 1	1	316	2	N	-0-					82
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-			89 1	1 9	825	2	N	1	1	8			82
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-							N	2	2	8			82
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			179	1	989	2	N	-0-					82
04	900 N	497	-0-	-403	-0-			38	1	459	2	N	-0-					82

HONEA UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	202843	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL	DEPTH	11470	PERF.	10871	-	10878		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	1	1	8			80
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-			12	1	145	2	N	-0-					80
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-			47	1	256	2	N	-0-					80
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-			9	1	111	2	N	-0-					80

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1410 N	1387	-0-		-23	-0-	185	1	1154	2	N	44	1	8		282
12	1519 N	1436	-0-		-83	-0-	48	9	1311	2	N	11	193	1	1 8	99
01	1457 N	1380	-0-		-77	-0-	113	1	1244	2	N	3	3	8		99
02	1288 N	1185	-0-		-103	-0-	111	1	1073	2	N	1	1	8		99
03	1426 N	1256	-0-		-170	-0-	193	1	1063	2	N	-0-				99
04	1350 N	1207	-0-		-143	-0-	92	1	1115	2	N	-0-				99
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228																
11	45 N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	271 N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144																
11	3240 X	3058	-0-		-182	-0-	172	1	2884	2	N	2	2	8		-0-
12	3348 X	3071	-0-		-277	-0-	164	1	2907	2	N	-0-				-0-
01	3348 X	3009	-0-		-339	-0-	195	1	2813	2	N	1	1	8		-0-
02	2884 X	2650	-0-		-234	-0-	148	1	2498	2	N	4	4	8		-0-
03	3193 X	2918	-0-		-275	-0-	145	1	2771	2	N	2	2	8		-0-
04	3060 X	2857	-0-		-203	-0-	145	1	2711	2	N	1	1	8		-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694																
11	3060 X	2338	-0-		-722	-0-	168	1	2090	2	Y	73	1	8		78
12	3162 X	2138	-0-		-1024	-0-	153	1	1985	2	Y	-0-				78
01	3162 X	1946	-0-		-1216	-0-	121	1	1824	2	Y	1	1	8		78
02	1932 X	1623	-0-		-309	-0-	193	1	1430	2	Y	-0-				78
03	2139 X	1730	-0-		-409	-0-	116	1	1614	2	Y	-0-				78
04	2070 X	1752	-0-		-318	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-				78
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846																
11	2176 N	2176	-0-		-0-	-0-	300	1	1875	2	N	1	1	8		109
12	2274 N	2274	-0-		-0-	-0-	181	1	2093	2	N	-0-				109
01	2162 N	2162	-0-		-0-	-0-	209	1	1946	2	N	6	1	8		114
02	1980 N	1980	-0-		-0-	-0-	184	1	1778	2	N	16				130
03	2085 N	2085	-0-		-0-	-0-	320	1	1763	2	N	2	2	8		130
04	2013 N	2013	-0-		-0-	-0-	154	1	1859	2	N	-0-				130

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	341	1	2133	2	N	1	1 8		162
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	3	3 8		162
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	226	1	2107	2	N	1	1 8		162
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	191	1	1848	2	N	-0-			162
03	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	295	1	1629	2	N	-0-			162
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	N	-0-			162
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
11	1530 X	828	-0-	-702	-0-	61	1	766	2	Y	1	1 8		5
12	1581 X	900	-0-	-681	-0-	65	1	835	2	Y	-0-			5
01	1023 X	813	-0-	-210	-0-	50	1	760	2	Y	3			8
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	97	1	718	2	Y	3	7 1		4
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	1			5
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	3			8
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
*09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	150	1	2337	2	N	-0-	199 7		-0-
*10	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	104	1	1713	2	N	-0-			-0-
*11	3180 X	2541	-0-	-639	-0-	336	1	2106	2	N	90	1 8		89
*12	3286 X	2146	-0-	-1140	-0-	170	1	1976	2	N	-0-			89
*01	3286 X	2170	-0-	-1116	-0-	210	1	1960	2	N	-0-			89
*02	2380 X	1600	-0-	-780	-0-	150	1	1450	2	N	-0-			89
*03	2635 X	1414	-0-	-1221	-0-	217	1	1197	2	N	-0-			89
04	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	150	1	1810	2	N	-0-			89
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	1	1 8		32
12	961 N	819	-0-	-142	-0-	93	1	724	2	N	2	2 8		32
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-			32
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	103	1	727	2	N	-0-			32
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	N	-0-			32
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	96	1	793	2	N	-0-			32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	60	1	898	2	N	1	1 8		-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	2	N	-0-			-0-
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	79	1	664	2	N	-0-			-0-
03	992 N	620	-0-	-372	-0-	34	1	586	2	N	-0-			-0-
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	17	1	568	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
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				
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	334 1	10	1905 2	N	38	1	8		
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	11 9		2257 2	N	38				
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	226 1	-0-	2150 2	N	38	1	8		
						262 1	1							
						1 9								
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	226 1	-0-	1915 2	N	38				
03	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	377 1	-0-	1908 2	N	38				
04	2250 N	2133	-0-	-117	-0-	191 1	-0-	1942 2	N	38				
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	135 1	1	1676 2	Y	5	1	8		
						1 9								
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	130 1	-0-	1681 2	Y	5				
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89 1	3	1340 2	Y	8				
						3 9								
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	317 1	4	2344 2	Y	5	7	1		
						4 9								
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	107 1	1	1495 2	Y	6				
						1 9								
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	100 1	3	1497 2	Y	9				
						3 9								
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
11	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	138 1	2	1725 2	Y	8	1	8		
						2 9								
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	135 1	-0-	1744 2	Y	8				
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	114 1	7	1716 2	Y	14	1	8		
						8 9								
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	208 1	7	1539 2	Y	9	11	1	1 8	
						8 9								
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	100 1	4	1399 2	Y	12	1	8		
						4 9								
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	97 1	5	1448 2	Y	17				
						6 9								
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	167 1	21	1046 2	N	87	1	8		
						23 9								
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	99 1	-0-	1151 2	N	87				
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	135 1	-0-	1259 2	N	87				
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113 1	-0-	1088 2	N	87				
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	200 1	-0-	1101 2	N	87				
04	1350 N	702	-0-	-648	-0-	54 1	-0-	648 2	N	87				
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868														
11	1890 N	1316	-0-	-574	-0-	74 1	-0-	1242 2	N	-0-				
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80 1	-0-	1409 2	N	-0-				
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	977 2	N	-0-				
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	90 1	-0-	1521 2	N	-0-				
03	3100 N	8433	-0-	5333	5333	419 1	-0-	8014 2	N	-0-				
04	3000 N	5880	-0-	2880	8213	298 1	1	5581 2	N	-0-	1	8		
						1 9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
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
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	56	1	311	2	N	1	1	8	25
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	1	9							
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97	1	903	2	N	-0-			25
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			25
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	91	1	502	2	N	-0-			25
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	N	-0-			25
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	296	1	1667	2	N	1	1	8	17
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	186	1	1791	2	N	-0-			17
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	-0-			17
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	194	1	1609	2	N	-0-			17
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	314	1	1560	2	N	-0-			17
						167	1	1659	2	N	-0-			17
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
11	450 N	300	-0-	-150	-0-	17	1	282	2	N	1	1	8	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	1	9							
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	20	1	296	2	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	16	1	314	2	N	-0-			-0-
						15	1	272	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304														
11	1500 N	748	-0-	-752	-0-	42	1	706	2	N	-0-			-0-
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	44	1	774	2	N	-0-			-0-
01	899 N	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-			-0-
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	32	1	544	2	N	-0-			-0-
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785														
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-
HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	N	1	1	8	129
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	1	9							
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-			129
						46	1	429	2	N	1	1	8	129
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	1	9							
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	N	-0-			129
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	69	1	378	2	N	-0-			129
						29	1	347	2	N	-0-			129

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	16860 X	15258	-0-	-0-	-1602	-0-	15258	2			N	-0-			-0-
12	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-			-0-
01	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-			-0-
02	14252 X	13986	-0-	-0-	-266	-0-	1371	1	12615	2	N	-0-			-0-
03	16709 X	15820	-0-	-0-	-889	-0-	15820	2			N	-0-			-0-
04	16170 X	14356	-0-	-0-	-1814	-0-	251	1	14105	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	N	1	1 8		32
							1	9							
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	N	3	3 8		32
							3	9							
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	N	3	3 8		32
							3	9							
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	2	2 8		32
							2	9							
03	992 N	983	-0-	-0-	-9	-0-	177	1	806	2	N	-0-			32
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	3	3 8		32
							3	9							

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	966	2	N	1	1 8		87
							1	9							
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	953	2	N	-0-			87
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	27	2 8		112
							30	9							
02	1064 N	952	-0-	-0-	-112	-0-	115	1	836	2	N	1	1 8		112
							1	9							
03	1054 N	978	-0-	-0-	-76	-0-	176	1	802	2	N	-0-			112
04	1170 N	1101	-0-	-0-	-69	-0-	112	1	989	2	N	-0-			112

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	968	2	N	1	1 8		45
							1	9							
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1036	2	N	-0-			45
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	951	2	N	1	1 8		45
							1	9							
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	829	2	N	-0-			45
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	760	2	N	-0-			45
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	N	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
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
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	1	1	8	27
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	9	458	2	N	-0-			27
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-			27
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	429	2	N	-0-			27
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	N	-0-			27
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	N	-0-			27
						36	1							
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	397	1	2293	2	N	1	1	8	28
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1	9	2243	2	N	-0-			28
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	225	1	2131	2	N	-0-			28
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	260	1	2170	2	N	-0-			28
03	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	253	1	1520	2	N	4	4	8	28
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	307	1	2383	2	N	-0-			28
						4	9							
						227	1							
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330														
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	173	1	892	2	N	1	1	8	67
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1	9	952	2	N	-0-			67
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	113	1	860	2	N	2	2	8	67
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	123	1	840	2	N	1	1	8	67
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	2	9	815	2	N	-0-			67
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	115	1	959	2	N	-0-			67
						179	1							
						109	1							
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	Y	1	1	8	5
12	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1	9	1322	2	Y	-0-			5
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	2	Y	4	1	8	8
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1070	2	Y	4	7	1	5
03	1240 N	972	-0-	-268	-0-	4	9	906	2	Y	1			6
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	145	1	1257	2	Y	2			8
						65	1							
						1	9							
						84	1							
						2	9							
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	94	1	795	2	Y	1	1	8	4
12	992 N	727	-0-	-265	-0-	1	9	646	2	Y	-0-			4
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	81	1	705	2	Y	-0-			4
02	840 N	633	-0-	-207	-0-	78	1	533	2	Y	-0-	3	1	1
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	100	1	573	2	Y	-0-			1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-			1
						94	1							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2		N	-0-				-0-
12	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-				-0-
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-				-0-
02	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		N	-0-				-0-
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-				-0-
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
11	3240 X	2813	-0-	-427	-0-	413	1	2397	2	N	3	1	8	52
						3	9							
12	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	256	1	2602	2	N	-0-			52
01	3348 X	2683	-0-	-665	-0-	288	1	2394	2	N	1	1	8	52
						1	9							
02	3024 X	2675	-0-	-349	-0-	276	1	2399	2	N	-0-			52
03	3348 X	2313	-0-	-1035	-0-	381	1	1932	2	N	-0-			52
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	255	1	2715	2	N	3	3	8	52
						3	9							
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
11	390 N	123	-0-	-267	-0-	39	1	83	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	527 N	296	-0-	-231	-0-	52	1	244	2	N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	92	1	615	2	N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	112	1	444	2	N	-0-			-0-
04	750 N	548	-0-	-202	-0-	70	1	478	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
11	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	260	1	1628	2	N	1	1	8	30
						1	9							
12	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	146	1	1695	2	N	2	2	8	30
						2	9							
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	174	1	1619	2	N	2	2	8	30
						2	9							
02	1764 N	1708	-0-	-56	-0-	160	1	1547	2	N	1	1	8	30
						1	9							
03	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	234	1	1288	2	N	-0-			30
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	150	1	1810	2	N	3	3	8	30
						3	9							
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	2	Y	2	1	8	7
						2	9							
12	1302 X	1300	-0-	-2	-0-	93	1	1204	2	Y	3	3	8	7
						3	9							
01	1302 X	1296	-0-	-6	-0-	80	1	1206	2	Y	9	3	8	13
						10	9							
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	124	1	918	2	Y	9	11	1	9
						10	9						2	8
03	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	78	1	1090	2	Y	5	2	8	12
						6	9							
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	77	1	1159	2	Y	5			17
						6	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 215776		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 12740	
								PERF.11685 - 12444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	T. A.	247	-0-	247	247	1	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	268	-0-	268	515	1	N	-0-	-0-
01	664 X	149	-0-	-515	-0-	149	1	N	-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1	N	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-

PEISKEE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760	
								PERF.11416 - 12414	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEISKEE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972	
								PERF.11576 - 13717	
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	48 1	298 2	N	1
						1 9			1 8
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50 1	577 2	N	-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	50 1	470 2	N	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	44 1	428 2	N	-0-
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	72 1	398 2	N	-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	37 1	444 2	N	-0-

PEISKEE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.11534 - 12456	
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	108 1	487 2	N	1
						1 9			1 8
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	92 1	709 2	N	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	95 1	592 2	N	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	101 1	703 2	N	-0-
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	131 1	552 2	N	-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84 1	658 2	N	-0-

PEISKEE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 216755		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 15650	
								PERF.11706 - 12862	
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	254 1	1592 2	N	1
						1 9			1 8
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	139 1	1615 2	N	2
						2 9			2 8
01	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	142 1	1328 2	N	-0-
02	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	131 1	1264 2	N	-0-
						2 9			2 8
03	1767 N	1075	-0-	-692	-0-	165 1	908 2	N	2
						2 9			2 8
04	1410 N	869	-0-	-541	-0-	66 1	803 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	130	1	1239	2	Y	1	1	8	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	136	1	1359	2	Y	1	1	8	-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	128	1	1459	2	Y	2	2	8	-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1230	2	Y	1	1	8	-0-
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	139	1	1501	2	Y	1	1	8	-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	660	2	N	1	1	8	-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-			-0-
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	56	1	527	2	N	-0-			-0-
02	728 N	456	-0-	-272	-0-	43	1	413	2	N	-0-			-0-
03	620 N	294	-0-	-326	-0-	45	1	249	2	N	-0-			-0-
04	570 N	231	-0-	-339	-0-	18	1	213	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093														
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	231	1	1260	2	N	4	1	8	27
12	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	138	1	1241	2	N	2	2	8	27
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	175	1	1344	2	N	1	1	8	27
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	2	N	1	1	8	27
03	1395 N	996	-0-	-399	-0-	179	1	817	2	N	-0-			27
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	170	1	1685	2	N	-0-			27
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478														
11	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	218	1	1176	2	N	80	1	8	237
12	1829 N	1201	-0-	-628	-0-	122	1	1055	2	N	22			259
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	166	1	1261	2	N	19	181	1	2 8 95
02	1372 N	1065	-0-	-307	-0-	124	1	929	2	N	11	1	8	105
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	222	1	1052	2	N	17			122
04	1410 N	750	-0-	-660	-0-	84	1	655	2	N	10			132

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
02	4620 X	4530	-0-	-90	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
11	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	127	1	1213	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	128	1	1254	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	114	1	1255	2	Y	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	171	1	1056	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	118	1	1209	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-			-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	257	1	1814	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	144	1	2084	2	N	-0-			-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	472	1	1638	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	270	1	1625	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	126	1	1884	2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919														
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	100	1	1676	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	97	1	1710	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	116	1	1674	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1618	-0-	-34	-0-	90	1	1526	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	84	1	1571	2	N	-0-			-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-							Y	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							Y	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-							Y	-0-			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			124	1	1048	2	Y	-0-			-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-			1259	2			Y	-0-			-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			17	1	1147	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952																
11	2130 N	1980	-0-	-150	-0-			147	1	1832	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
12	2387 N	2059	-0-	-328	-0-			148	1	1911	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1992	-0-	-23	-0-			123	1	1868	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-			222	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1760	-0-	-286	-0-			118	1	1642	2	Y	-0-			-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-			120	1	1805	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547																
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-			357	1	2043	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-			209	1	2061	2	N	-0-			-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-			245	1	1994	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-			236	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	1564	-0-	-699	-0-			266	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-			215	1	2230	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591																
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			198	1	1052	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-			119	1	1026	2	N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-			124	1	864	2	N	2	2 8		-0-
								2	9							
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-			106	1	749	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-			166	1	741	2	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-			93	1	755	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628																
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-			111	1	693	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-			68	1	785	2	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-			74	1	691	2	N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-			71	1	689	2	N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-			133	1	733	2	N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-			65	1	778	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
TRIBBLE UNIT WELL #: 2										RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	420 N	394	-0-	-26	-0-			49 1	344 2	1 9	2 N		1	1 8				-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-			34 1	489 2	1 1	2 N		-0-					-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-			90 1	313 2	1 1	2 N		-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-			62 1	371 2	1 1	2 N		-0-					-0-
03	465 N	321	-0-	-144	-0-			15 1	306 2	1 1	2 N		-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-			34 1	505 2	1 1	2 N		-0-					-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3										RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797								
11	5970 X	5786	-0-	-184	-0-			5786 2				N	-0-					-0-
12	6169 X	5963	-0-	-206	-0-			5963 2				N	-0-					-0-
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-			6450 2				N	-0-					-0-
02	5572 X	5446	-0-	-126	-0-			5446 2				N	-0-					-0-
03	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-			6963 2				N	-0-					-0-
04	5970 X	5282	-0-	-688	-0-			5282 2				N	-0-					-0-
LAW UNIT WELL #: 7										RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468								
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-			517 1	3048 2	1 9	2 N		1	1 8				-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-			349 1	3690 2	1 1	2 N		-0-					-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-			385 1	3305 2	1 1	2 N		-0-					-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-			321 1	2832 2	1 1	2 N		-0-					-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-			614 1	3215 2	1 1	2 N		-0-					-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-			290 1	3139 2	3 9	2 N		3	3 8				-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4										RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902								
11	990 N	797	-0-	-193	-0-			110 1	686 2	1 9	2 N		1	1 8				-0-
12	899 N	824	-0-	-75	-0-			65 1	759 2	1 1	2 N		-0-					-0-
01	961 N	950	-0-	-11	-0-			92 1	856 2	2 9	2 N		2	2 8				-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-			75 1	730 2	1 1	2 N		1	1 8				-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-			137 1	756 2	1 9	2 N		-0-					-0-
04	930 N	880	-0-	-50	-0-			67 1	813 2	1 1	2 N		-0-					-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7										RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752								
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-			379 1	2182 2	1 9	2 N		1	1 8				-0-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-			228 1	2287 2	1 1	2 N		-0-					-0-
01	2511 N	2338	-0-	-173	-0-			254 1	2082 2	2 9	2 N		2	2 8				-0-
02	2268 N	2125	-0-	-143	-0-			225 1	1899 2	1 9	2 N		1	1 8				-0-
03	2511 N	2195	-0-	-316	-0-			363 1	1832 2	1 9	2 N		-0-					-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-			201 1	2061 2	1 1	2 N		-0-					-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272								
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-							Y	-0-					-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-							Y	-0-					-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-							Y	-0-					-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			180 1	1525 2	1 1	2 Y		-0-					-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-			1868 2				Y	-0-					-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-			28 1	1952 2	1 1	2 Y		-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	341 1	1944 2	N	1	1 8		-0-
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	188 1	1819 2	N	-0-			-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	168 1	1277 2	N	1	1 8		-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	191 1	1580 2	N	-0-			-0-
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	422 1	2155 2	N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	212 1	2190 2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
*09	630 N	404	-0-	-226	-0-	24 1	380 2	N	-0-	1 7		6
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	N	-0-			6
*11	870 N	677	-0-	-193	-0-	93 1	583 2	N	1	1 8		6
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33 1	382 2	N	-0-			6
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38 1	355 2	N	-0-			6
*02	644 N	321	-0-	-323	-0-	30 1	291 2	N	-0-			6
*03	403 N	289	-0-	-114	-0-	44 1	245 2	N	-0-			6
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	23 1	284 2	N	-0-			6

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	172 1	1768 2	N	88	1 8		197
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	198 1	2165 2	N	1			198
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	165 1	2033 2	N	2			200
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	255 1	1681 2	N	-0-			200
03	2356 N	2056	-0-	-300	-0-	166 1	1890 2	N	-0-			200
04	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	155 1	1868 2	N	-0-			200

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
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
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	95	1	410	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	837 N	658	-0-	-179	-0-	81	1	576	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	114	1	769	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	113	1	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	149	1	653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	89	1	718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
*11	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	243	1	1517	2	N	34	1	8	41
						37	9							
*12	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	137	1	1582	2	N	1	1	8	41
						1	9							
*01	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	164	1	1527	2	N	-0-	-0-	-0-	41
*02	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	116	1	1116	2	N	-0-	-0-	-0-	41
*03	1705 N	1162	-0-	-543	-0-	178	1	984	2	N	-0-	-0-	-0-	41
*04	1650 N	1123	-0-	-527	-0-	86	1	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	41
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755														
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	107	1	668	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	706	-0-	-193	-0-	68	1	638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	58	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	47	1	573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697														
*11	3000 N	3456	-0-	456	456	468	1	2932	2	N	51	1	8	57
						56	9							
*12	3100 N	2836	-0-	-264	192	225	1	2607	2	N	4	4	8	57
						4	9							
*01	2468 N	2276	-0-	-192	-0-	220	1	2055	2	N	1	1	8	57
						1	9							
*02	1400 X	1188	-0-	-212	-0-	111	1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-	57
*03	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	188	1	1039	2	N	-0-	-0-	-0-	57
04	1500 X	905	-0-	-595	-0-	69	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-	57
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5820 X	5606	-0-	-214	-0-	5606	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
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
11	540 N	165	-0-	-375	-0-	23 1	141 2	N	1	1	8			-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	11 1	132 2	N	-0-					-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	14 1	129 2	N	-0-					-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	12 1	113 2	N	-0-					-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	11 1	59 2	N	-0-					-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	10 1	120 2	N	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832														
11	1680 X	1587	-0-	-93	-0-	65 1	1522 2	Y	-0-					-0-
12	1798 X	1252	-0-	-546	-0-	50 1	1202 2	Y	-0-					-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		Y	-0-					-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	21 1	2031 2	Y	-0-					-0-
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	51 1	2178 2	Y	-0-					-0-
04	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	2116 2		Y	-0-					-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	109 1	2573 2	Y	-0-					-0-
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	103 1	2472 2	Y	-0-					-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		Y	-0-					-0-
02	2492 N	2108	-0-	-384	-0-	22 1	2086 2	Y	-0-					-0-
03	2573 N	2067	-0-	-506	-0-	47 1	2020 2	Y	-0-					-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
11	750 X	444	-0-	-306	-0-	18 1	426 2	Y	-0-					-0-
12	775 X	502	-0-	-273	-0-	20 1	482 2	Y	-0-					-0-
01	744 X	594	-0-	-150	-0-	594 2		Y	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5 1	509 2	Y	-0-					-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	11 1	481 2	Y	-0-					-0-
04	570 N	431	-0-	-139	-0-	431 2		Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	153	1	960	2	N	51	1 8		57
						56	9							
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1134	2	N	1	1 8		57
						1	9							
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1209	2	N	-0-			57
*02	1092 N	851	-0-	-241	-0-	80	1	771	2	N	-0-			57
*03	1209 N	292	-0-	-917	-0-	45	1	247	2	N	-0-			57
04	1170 N	302	-0-	-868	-0-	23	1	279	2	N	-0-			57

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
*09	3150 X	11	-0-	-3139	-0-	11	1			N	-0-	267 7		-0-
*10	186 X	18	-0-	-168	-0-	18	1			N	-0-			-0-
*11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	472	1	2957	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2156	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
*01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	193	1	1798	2	N	-0-			-0-
*02	3192 X	1696	-0-	-1496	-0-	159	1	1537	2	N	-0-			-0-
*03	3534 X	2171	-0-	-1363	-0-	333	1	1838	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	1818	-0-	-1602	-0-	139	1	1679	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	Y	-0-			5
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	126	1	1911	2	Y	4	1 8		8
						4	9							
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	227	1	1676	2	Y	4	7 1		5
						4	9							
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	126	1	1760	2	Y	2	1 8		6
						2	9							
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	2	Y	3			9
						3	9							

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
11	4470 X	3878	-0-	-592	-0-	218	1	3659	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	264	1	4670	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	267	1	4513	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	267	1	5112	2	N	-0-			-0-
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	259	1	4852	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-

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

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211															
11	18540 X	18235	-0-	-305	-0-	-0-	18235	2			N	-0-			-0-
12	19158 X	19089	-0-	-69	-0-	-0-	19089	2			N	-0-			-0-
01	19158 X	17505	-0-	-1653	-0-	-0-	17505	2			N	-0-			-0-
02	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-			-0-
03	19096 X	16822	-0-	-2274	-0-	-0-	16822	2			N	-0-			-0-
04	18480 X	15938	-0-	-2542	-0-	-0-	320	1	15618	2	N	-0-			-0-

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

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170															
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	3823	2	N	71	1 8		143
							78	9							
12	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	-0-	302	1	3911	2	N	15			158
							17	9							
01	4681 X	3379	-0-	-1302	-0-	-0-	210	1	3169	2	N	-0-			158
02	4228 X	4100	-0-	-128	-0-	-0-	488	1	3612	2	N	-0-			158
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	4104	2	N	-0-			158
04	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	-0-	239	1	3581	2	N	-0-			158

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038															
11	990 X	858	-0-	-132	-0-	-0-	35	1	823	2	Y	-0-			-0-
12	1023 X	694	-0-	-329	-0-	-0-	28	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	656	-0-	-584	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	-0-	14	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
FULTON, REBA WELL #: 3												RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219						
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
MCBETH, GLYNDA UNIT												WELL #:	15	RRCID -> 229939		COMPL. DATE 06/11/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11852 - 12398
11	1830 N	6	-0-	-1824	-0-	5	1	1	9	N	1	1	8			-0-		
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-		
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-		
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	180	1	1743	2	N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1478	2	N	-0-					-0-		
BLAIR, JOHN												WELL #:	25	RRCID -> 229991		COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13661	PERF.11400 - 11870
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1319	2	Y	-0-					-0-		
12	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	65	1	1557	2	Y	-0-					-0-		
01	1674 N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-		
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	2	Y	-0-					-0-		
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	2	Y	-0-					-0-		
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-		
WHALEY, T. W. "A"												WELL #:	7	RRCID -> 230121		COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 13381	PERF.11157 - 12946
11	390 N	223	-0-	-167	-0-	16	1	206	2	Y	1	1	8			-0-		
						1	9											
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-		
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					-0-		
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-		
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-		
LAW UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 230332		COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 14428	PERF.12060 - 13325
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
PEISKEE UNIT												WELL #:	16	RRCID -> 230442		COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 12860	PERF.12242 - 12686
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	31	1	197	2	N	1	1	8			-0-		
						1	9											
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-		
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	2	N	-0-					-0-		
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1 8		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
11	3030 X	1873	-0-	-1157	-0-	139	1	1733	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2325 X	1953	-0-	-372	-0-	140	1	1813	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	2047	-0-	-185	-0-	127	1	1920	2	N	-0-			-0-
02	1764 X	1103	-0-	-661	-0-	131	1	972	2	N	-0-			-0-
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	150	1	2101	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1980 X	1854	-0-	-126	-0-	116	1	1738	2	N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1 8		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246														
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2462	2	Y	-0-			-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-			-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
02	2324 N	2285	-0-	-39	-0-	24	1	2261	2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	2	Y	-0-			-0-
04	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
11	2490 N	650	-0-	-1840	-0-	89	1	560	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2573 N	812	-0-	-1761	-0-	64	1	745	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
01	2480 N	627	-0-	-1853	-0-	60	1	563	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	806 N	584	-0-	-222	-0-	89	1	493	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	600 N	459	-0-	-141	-0-	35	1	424	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3128	-0-	3128	3128	3128	2		Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508											
11	3030 X	2183	-0-	-847	-0-	89	1	2094 2	Y	-0-	-0-
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	177	1	4257 2	Y	-0-	-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		Y	-0-	-0-
02	3976 X	3535	-0-	-441	-0-	37	1	3498 2	Y	-0-	-0-
03	4433 X	3909	-0-	-524	-0-	89	1	3820 2	Y	-0-	-0-
04	4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3709	2		Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410											
11	1230 N	586	-0-	-644	-0-	24	1	562 2	Y	-0-	-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-	-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	5	1	517 2	Y	-0-	-0-
03	620 N	401	-0-	-219	-0-	9	1	392 2	Y	-0-	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553											
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	830	1	5193 2	N	1	1 8
12	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	479	1	5547 2	N	19	19 8
01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	575	1	5366 2	N	20	20 8
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	495	1	4786 2	N	12	12 8
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	607	1	3346 2	N	12	12 8
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	358	1	4321 2	N	3	3 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	109	1	2567	2	Y	-0-		-0-
12	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	102	1	2457	2	Y	-0-		-0-
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	3159	-0-	359	359	33	1	3126	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2869	-0-	-231	128	66	1	2803	2	Y	-0-		-0-
04	3384 X	3256	-0-	-128	-0-	3256	2			Y	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176													
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1 8	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560													
11	1410 X	1321	-0-	-89	-0-	182	1	1138	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	103	1	1194	2	N	-0-		-0-
01	1333 X	974	-0-	-359	-0-	94	1	880	2	N	-0-		-0-
02	1232 X	1008	-0-	-224	-0-	95	1	913	2	N	-0-		-0-
03	1364 X	1083	-0-	-281	-0-	166	1	917	2	N	-0-		-0-
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	81	1	972	2	N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
11	2640 X	2470	-0-	-170	-0-	101	1	2369	2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	103	1	2477	2	Y	-0-		-0-
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-		-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	29	1	2715	2	Y	-0-		-0-
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	66	1	2804	2	Y	-0-		-0-
04	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
11	2490 X	905	-0-	-1585	-0-	37	1	868	2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	916	-0-	-448	-0-	36	1	880	2	Y	-0-			-0-
01	1271 X	889	-0-	-382	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	679	-0-	-161	-0-	7	1	672	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	678	-0-	-252	-0-	16	1	662	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	193	1	4534	2	Y	-0-			-0-
12	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	172	1	4136	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	3923	-0-	-1006	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
02	6132 X	3696	-0-	-2436	-0-	39	1	3657	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4390	-0-	-508	-0-	100	1	4290	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4193	-0-	-547	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	288	1	3231	2	Y	-0-			-0-
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	257	1	3251	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	292	1	2649	2	Y	-0-			-0-
02	3388 X	2743	-0-	-645	-0-	293	1	2450	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	2462	-0-	-1289	-0-	635	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	364	1	2107	2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	203	1	1083	2	N	1	1	8	-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	156	1	1165	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	136	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	220	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	121	1	1093	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
11	960 N	492	-0-	-468	-0-	40	1	452	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	38	1	479	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	52	1	471	2	Y	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	127	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	27	1	647	2	Y	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	15	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577														
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	190	1	1003	2	N	1	1	8	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1113	2	N	-0-			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	146	1	1076	2	N	2	2	8	-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	930	2	N	1	1	8	-0-
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	216	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	118	1	1066	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
11	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	19712	2			N	-0-			-0-
12	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-			-0-
01	13206 X	12389	-0-	-817	-0-	12389	2			N	-0-			-0-
02	18396 X	4396	-0-	-14000	-0-	554	1	3842	2	N	-0-			-0-
03	20367 X	8517	-0-	-11850	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
04	19710 X	17826	-0-	-1884	-0-	218	1	17608	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
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
11	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	337	1	2107	2	N	1	1 8 -0-
12	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	206	1	2388	2	N	-0-	-0-
01	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	244	1	2271	2	N	1	8 -0-
02	2296 N	2010	-0-	-286	-0-	188	1	1822	2	N	-0-	-0-
03	2604 N	1975	-0-	-629	-0-	303	1	1672	2	N	-0-	-0-
04	2430 N	1848	-0-	-582	-0-	141	1	1707	2	N	-0-	-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
11	6150 X	5836	-0-	-314	-0-	242	1	5594	2	N	-0-	-0-
12	6293 X	5991	-0-	-302	-0-	251	1	5740	2	N	-0-	-0-
01	6293 X	5911	-0-	-382	-0-	181	1	5730	2	N	-0-	-0-
02	5516 X	5220	-0-	-296	-0-	144	1	5076	2	N	-0-	-0-
03	6045 X	5809	-0-	-236	-0-	250	1	5559	2	N	-0-	-0-
04	5850 X	5596	-0-	-254	-0-	275	1	5321	2	N	-0-	-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022												
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436												
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	N	-0-	-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	N	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-	-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529												
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634 DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-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																	
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-			22	
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	996	3	N	-0-			22	
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	-0-			22	
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	3	N	-0-			22	
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	N	-0-			22	
*04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	N	-0-			22	

DEVON FEE 6												WELL #: 1	RRCID -> 233107	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10110	- 11194
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1820	3	N	-0-			143	
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	3	N	4			147	
								4	9								
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	3	N	-0-			147	
02	1820 N	1689	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	118	1	1571	3	N	-0-			147	
03	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	139	1	1649	3	N	6			153	
								7	9								
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	2			155	
								2	9								

TXU NORTH												WELL #: 1	RRCID -> 234739	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 12261	PERF.10052	- 11685
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	N	-0-			-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	N	-0-			-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-			-0-	
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-			-0-	

TULLOS												WELL #: 1	RRCID -> 237233	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10208	- 11988
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-			50	
12	651 N	442	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	N	-0-			50	
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	898	3	N	-0-			50	
02	700 N	383	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-			50	
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-			50	
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	51	1	716	3	N	-0-			50	

TXU SOUTH												WELL #: 1	RRCID -> 240304	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 12068	PERF.11737	- 11831
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-		-0-
12	496 X	393	-0-	-103	-0-	28	1	365	3	N	-0-		-0-
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-		-0-
02	504 N	410	-0-	-94	-0-	29	1	381	3	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-		-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-		-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046													
11	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	127	1	1833	3	N	-0-		53
12	2108 N	1806	-0-	-302	-0-	127	1	1679	3	N	-0-		53
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	N	-0-		53
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	139	1	1846	3	N	-0-		53
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1939	3	N	-0-		53
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	3	N	-0-		53
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	102	1	1482	3	N	-0-		163
12	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	85	1	1123	3	N	-0-		163
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1588	3	N	-0-		166
						3	9						
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	99	1	1319	3	N	-0-		169
						3	9						
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	3	N	-0-		171
						2	9						
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	105	1	1474	3	N	-0-		173
						2	9						
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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													
11	1140 N	710	-0-	-430	-0-	46	1	664	3	N	-0-		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	835	3	N	-0-		-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	970	3	N	-0-		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-		-0-
04	870 N	107	-0-	-763	-0-	7	1	100	3	N	-0-		-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
11	14B2 EXT	1023	-0-	1023	6364	66	1	957	3	N	-0-	-0-
12	7424 X	1060	-0-	-6364	-0-	74	1	986	3	N	-0-	-0-
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	3	N	-0-	-0-
02	952 N	461	-0-	-491	-0-	32	1	429	3	N	-0-	-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	131	1	1555	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	932	-0-	-988	-0-	62	1	870	3	N	-0-	-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1228	3	N	-0-	57
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1420	3	N	-0-	57
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3	N	-0-	57
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	3	N	-0-	57
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	158	1	1866	3	N	-0-	57
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1567	3	N	-0-	57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2115	3	N	-0-	48
12	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	162	1	2141	3	N	-0-	48
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	156	1	2115	3	N	-0-	48
02	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	143	1	1903	3	N	-0-	48
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	175	1	2068	3	N	-0-	48
04	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	138	1	1939	3	N	-0-	48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	6333	-0-	3233	3233	445	1	5888	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3357	-0-	257	3490	230	1	3127	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2420	-0-	-380	3110	169	1	2251	3	N	-0-	-0-
03	5944 X	2834	-0-	-3110	-0-	221	1	2613	3	N	-0-	-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	171	1	2412	3	N	-0-	-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
11	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	147	1	2121	3	N	-0-	72
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	157	1	2085	3	N	-0-	72
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	158	1	2150	3	N	-0-	72
02	2128 N	1940	-0-	-188	-0-	136	1	1804	3	N	-0-	72
03	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	169	1	1997	3	N	-0-	72
04	2220 N	2039	-0-	-181	-0-	135	1	1904	3	N	-0-	72
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11		5370 X	4672 -0-	-698 -0-	302 1	4370 3	N	-0-				21
12		5642 X	4687 -0-	-955 -0-	329 1	4358 3	N	-0-				21
01		5642 X	4465 -0-	-1177 -0-	306 1	4159 3	N	-0-				21
02		5096 X	2868 -0-	-2228 -0-	200 1	2668 3	N	-0-				21
03		4898 X	1247 -0-	-3651 -0-	97 1	1150 3	N	-0-				21
04		4680 X	428 -0-	-4252 -0-	28 1	400 3	N	-0-				21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
11		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				43
12		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				43
01		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				43
02		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				43
03		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				43
04		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												
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				200
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				200
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				13
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				13
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
11	3009	X	3009 -0-	-0- -0-	194 1	2815 3	N	-0-				-0-
12	3084	X	3084 -0-	-0- -0-	217 1	2867 3	N	-0-				-0-
01	3198	X	3198 -0-	-0- -0-	219 1	2979 3	N	-0-				-0-
02	2800	X	2781 -0-	-19 -0-	194 1	2587 3	N	-0-				-0-
03	3100	X	2895 -0-	-205 -0-	225 1	2670 3	N	-0-				-0-
04	3090	X	2712 -0-	-378 -0-	180 1	2532 3	N	-0-				-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
11	390	N	356 -0-	-34 -0-	23 1	333 3	N	-0-				47
12	615	N	615 -0-	-0- -0-	43 1	572 3	N	-0-				47
01	586	N	586 -0-	-0- -0-	40 1	546 3	N	-0-				47
02	414	N	414 -0-	-0- -0-	29 1	385 3	N	-0-				47
03	620	N	349 -0-	-271 -0-	27 1	322 3	N	-0-				47
04	570	N	387 -0-	-183 -0-	26 1	361 3	N	-0-				47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
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			
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	240 1	3475 3	N	16			197
12	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	18 9	6060 3	N	3			200
01	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	458 1	7816 3	N	5			205
02	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	3 9	4509 3	N	10			215
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	576 1	7464 3	N	8			223
*04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	6 9	6646 3	N	5			228
						6 9						
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3	N	-0-			78
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	163 1	2368 3	N	-0-			18
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	181 1	2393 3	N	-0-			18
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	181 1	2452 3	N	-0-			18
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	165 1	2203 3	N	-0-			18
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	199 1	2352 3	N	-0-			18
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	148 1	2081 3	N	-0-			18
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
11	19410 X	11403	-0-	-8007	-0-	737 1	10666 3	N	-0-			42
12	19995 X	12061	-0-	-7934	-0-	847 1	11214 3	N	-0-			42
01	15841 X	11705	-0-	-4136	-0-	803 1	10902 3	N	-0-			42
02	13804 X	10481	-0-	-3323	-0-	732 1	9749 3	N	-0-			42
03	15283 X	5087	-0-	-10196	-0-	396 1	4691 3	N	-0-			42
04	11670 X	1759	-0-	-9911	-0-	117 1	1642 3	N	-0-			42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	32670 X	28363	-0-	-4307	-0-	1832	1	26531	3	N	-0-		27
12	32705 X	30121	-0-	-2584	-0-	2116	1	28005	3	N	-0-	19 7	8
01	31186 X	27936	-0-	-3250	-0-	1916	1	26020	3	N	-0-		8
02	28196 X	23954	-0-	-4242	-0-	1672	1	22261	3	N	-0-	19	27
						21	9						
03	31217 X	25495	-0-	-5722	-0-	1985	1	23510	3	N	-0-		27
04	29160 X	27455	-0-	-1705	-0-	1819	1	25636	3	N	-0-		27
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716													
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	110	1	1589	3	N	-0-		23
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1557	3	N	-0-	44	67
						48	9						
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	3	N	-0-		67
02	1596 N	1469	-0-	-127	-0-	103	1	1366	3	N	-0-		67
03	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	122	1	1445	3	N	-0-		67
04	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	91	1	1279	3	N	-0-		67
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780													
11	24450 X	17690	-0-	-6760	-0-	1143	1	16547	3	N	-0-		23
12	24490 X	19859	-0-	-4631	-0-	1395	1	18464	3	N	-0-		23
01	20987 X	11607	-0-	-9380	-0-	796	1	10811	3	N	-0-		23
02	16520 X	14463	-0-	-2057	-0-	1010	1	13453	3	N	-0-		23
03	19871 X	14169	-0-	-5702	-0-	1103	1	13066	3	N	-0-		23
04	19230 X	15976	-0-	-3254	-0-	1059	1	14917	3	N	-0-		23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707													
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	3	N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	N	-0-		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	N	-0-		-0-
02	812 N	694	-0-	-118	-0-	48	1	646	3	N	-0-		-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	66	1	780	3	N	-0-		-0-
04	990 N	744	-0-	-246	-0-	49	1	695	3	N	-0-		-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990													
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	N	-0-		6
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	N	-0-		6
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	3	N	-0-		6
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	950	3	N	-0-		6
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	3	N	-0-		6
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	3	N	-0-		6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017												TOTAL	DEPTH 12292	PERF.13193	- 21513		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				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
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017												TOTAL	DEPTH 11300	PERF.12260	- 20091		
11		10650 X	8858	-0-	-1792	-0-	572	1	8286	3	N	-0-					40
12		11005 X	9322	-0-	-1683	-0-	655	1	8667	3	N	-0-					40
01		10323 X	9282	-0-	-1041	-0-	637	1	8645	3	N	-0-					40
02		8260 X	8238	-0-	-22	-0-	575	1	7663	3	N	-0-					40
03		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	734	1	8685	3	N	-0-					40
04		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	646	1	9106	3	N	-0-					40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018												TOTAL	DEPTH 11824	PERF.11880	- 16973		
11		9330 X	8518	-0-	-812	-0-	550	1	7968	3	N	-0-					15
12		9176 X	8592	-0-	-584	-0-	604	1	7988	3	N	-0-					15
01		8835 X	8417	-0-	-418	-0-	577	1	7840	3	N	-0-					15
02		7980 X	7490	-0-	-490	-0-	523	1	6967	3	N	-0-					15
03		8804 X	8270	-0-	-534	-0-	644	1	7626	3	N	-0-					15
04		8520 X	7875	-0-	-645	-0-	522	1	7353	3	N	-0-					15
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018												TOTAL	DEPTH 11320	PERF.11986	- 19486		
11		13020 X	11685	-0-	-1335	-0-	755	1	10930	3	N	-0-					35
12		13237 X	12070	-0-	-1167	-0-	848	1	11222	3	N	-0-					35
01		12710 X	12073	-0-	-637	-0-	828	1	11245	3	N	-0-					35
02		11480 X	10726	-0-	-754	-0-	749	1	9977	3	N	-0-					35
03		12121 X	11521	-0-	-600	-0-	897	1	10624	3	N	-0-					35
04		11700 X	10925	-0-	-775	-0-	724	1	10201	3	N	-0-					35
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022												TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10868	- 10937		
11		31680 X	25600	-0-	-6080	-0-	1654	1	23946	3	N	-0-					-0-
12		31713 X	26557	-0-	-5156	-0-	1865	1	24692	3	N	-0-					-0-
01		29419 X	27541	-0-	-1878	-0-	1889	1	25652	3	N	-0-					-0-
02		43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	3018	1	40184	3	N	-0-					-0-
03		84239 X	84239	-0-	-0-	-0-	6560	1	77679	3	N	-0-					-0-
04		81488 X	81488	-0-	-0-	-0-	5400	1	76088	3	N	-0-					-0-
FINALY RESOURCES LLC 268323																	
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002												TOTAL	DEPTH 12836	PERF.12544	- 12552		
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3				N	-0-				56
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-				56
01		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3				N	-0-				56
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3				N	-0-				56
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3				N	-0-				56
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				56

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323														
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			28
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			28
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-			28
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			28
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			28
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	N	-0-			-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	11	1	908	2	N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	N	-0-			-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														
11	1260 N	570	-0-	-690	-0-	570	2			N	-0-			-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	590	-0-	-774	-0-	590	2			N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-			-0-
04	570 N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
11	1920 N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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														
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-			-0-
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	750 N	461	-0-	-289	-0-	461	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976														
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	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 #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735													
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2550	-0-	-1077	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2921	-0-	-355	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2984	-0-	-526	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721													
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	986	-0-	-22	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658													
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	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													
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	2		N	-0-			-0-
12	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2		N	-0-			-0-
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734													
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1687	-0-	-133	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1850	-0-	-190	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790													
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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 #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942																				
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				
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-				
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-				
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-				
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-				
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					-0-				
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-				

MITCHELL UNIT II														WELL #:	2	RRCID -> 126862	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10240	- 12704
11	3000 N	5808	-0-	2808	5268	5808	2			N	-0-					-0-				
12	3100 N	4484	-0-	1384	6652	4484	2			N	-0-					-0-				
01	10021 X	3369	-0-	-6652	-0-	3369	2			N	-0-					-0-				
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-				
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-				
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-				

MITCHELL UNIT III														WELL #:	2	RRCID -> 129029	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 13023	PERF.10361	- 12754
11	3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			N	-0-					-0-				
12	3689 X	2040	-0-	-1649	-0-	2040	2			N	-0-					-0-				
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-				
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-				
03	3131 X	2143	-0-	-988	-0-	2143	2			N	-0-					-0-				
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	3102	2			N	-0-					-0-				

MITCHELL UNIT II														WELL #:	3	RRCID -> 133578	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10565	- 12888
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-				
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-				
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-				

MARTIN #1 GAS UNIT														WELL #:	3	RRCID -> 135768	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10960	- 12804
11	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1271	2			N	-0-					-0-				
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					-0-				
01	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			N	-0-					-0-				
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-				
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-				
04	1020 N	316	-0-	-704	-0-	316	2			N	-0-					-0-				

MITCHELL I														WELL #:	3	RRCID -> 135815	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 13405	PERF.11085	- 13061
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-				
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-				
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-				
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-				
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-				
04	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630	2			N	-0-					-0-				

MITCHELL I														WELL #:	4	RRCID -> 136004	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10948	- 12786
11	3780 X	3162	-0-	-618	-0-	3162	2			N	-0-					-0-				
12	3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2629	2			N	-0-					-0-				
01	3906 X	2574	-0-	-1332	-0-	2574	2			N	-0-					-0-				
02	3500 X	2305	-0-	-1195	-0-	2305	2			N	-0-					-0-				
03	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	3013	2			N	-0-					-0-				
04	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	2707	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 #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-			-0-
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-			-0-
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-			-0-
03	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-			-0-
04	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
11	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
02	2660 X	1940	-0-	-720	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	1842	-0-	-1103	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
04	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	2192	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
11	3030 X	1602	-0-	-1428	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	1709	-0-	-1050	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	1148	-0-	-1522	-0-	1148	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005														
11	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883														
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078														
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3446	-0-	346	346	3446	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4607	-0-	1507	1853	4607	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3757	-0-	957	2810	3757	2			N	-0-			-0-
03	6665 X	3855	-0-	-2810	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034														
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	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 #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838																
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202																
11	3000 X	1990	-0-	-1010	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	1517	-0-	-1304	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	1843	-0-	-978	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	1664	-0-	-772	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708																
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014																
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754																
11	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578																
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	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 #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004																	
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	
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-	
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-	
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-	
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-	

CARTER GAS UNIT NO.1													WELL #:	2	RRCID -> 167421	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-	
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-	
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-	
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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
11	3000 N	3927	-0-	927	1731	3927	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	4010	-0-	910	2641	4010	2			N	-0-					-0-	
01	6397 X	3756	-0-	-2641	-0-	3756	2			N	-0-					-0-	
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-	
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-	
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-	

REAGAN HEIRS													WELL #:	1	RRCID -> 175553	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-	

ROLKE, DAVID													WELL #:	1	RRCID -> 177322	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-	
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-	
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-	
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-	

MITCHELL II													WELL #:	4	RRCID -> 179061	COMPL. DATE 01/25/2012	TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118
11	990 N	846	-0-	-144	-0-	846	2			N	-0-					-0-	
12	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-	
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-	
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-					-0-	
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-	

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
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
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	N	77	77	8	-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
11	5100 X	4452	-0-	-648	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
01	4991 X	4259	-0-	-732	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
02	4508 X	3218	-0-	-1290	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
03	4991 X	3255	-0-	-1736	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	4134	-0-	-696	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-			-0-
12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
11	3420 X	2599	-0-	-821	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
01	3534 X	1849	-0-	-1685	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
02	2996 X	2133	-0-	-863	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	735	-0-	-2086	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
11	1620 X	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
12	1674 X	1078	-0-	-596	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
11	3360 X	2974	-0-	-386	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	1961	-0-	-1170	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	2247	-0-	-1225	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
02	3136 X	2559	-0-	-577	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
03	3472 X	1890	-0-	-1582	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
01	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827															
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
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
03	868 N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-				-0-
04	840 N	589	-0-	-251	-0-	589	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075															
11	1860 N	1133	-0-	-727	-0-	1133	2			N	-0-				-0-
12	961 N	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-				-0-
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			N	-0-				-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
04	1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970															
11	2190 X	1597	-0-	-593	-0-	1597	2			N	-0-				-0-
12	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2			N	-0-				-0-
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-				-0-
02	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-				-0-
04	2190 X	1344	-0-	-846	-0-	1344	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893															
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-				-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-				-0-
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-				-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-				-0-
04	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2100	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264															
11	1200 X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903															
11	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
12	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2			N	-0-				-0-
01	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
04	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				-0-					
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-				-0-					
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-				-0-					
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				-0-					
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				-0-					
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
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-					

CARTER GAS UNIT NO. 1															WELL #:	4	RRCID -> 187951	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11109	- 13059
11	2850 X	2077	-0-	-773	-0-	-0-	2077	2			N	-0-				-0-					
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-				-0-					
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-				-0-					
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-				-0-					
03	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	-0-	2605	2			N	-0-				-0-					
04	3270 X	2511	-0-	-759	-0-	-0-	2511	2			N	-0-				-0-					

DUNCAN GAS UNIT NO. 2															WELL #:	6	RRCID -> 187952	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 13115	PERF.10336	- 12916
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-				-0-					
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-				-0-					
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-				-0-					
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-				-0-					
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-				-0-					
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-				-0-					

DUNCAN GAS UNIT NO. 1															WELL #:	6	RRCID -> 188036	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 13170	PERF.10588	- 13080
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				-0-					
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-					
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				-0-					
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-					
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-					
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				-0-					

CARTER GAS UNIT NO.1															WELL #:	5	RRCID -> 188151	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10470	- 12971
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-				-0-					
12	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	-0-	3074	2			N	-0-				-0-					
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-				-0-					
02	2800 X	1053	-0-	-1747	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-					
03	3100 X	1524	-0-	-1576	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-					
04	3030 X	1800	-0-	-1230	-0-	-0-	1800	2			N	-0-				-0-					

MARTIN #1 GAS UNIT															WELL #:	6	RRCID -> 188338	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 13025	PERF.10332	- 12776
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-					
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-					
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-					
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-					
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-					
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	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 #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876																		
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	
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2				N	-0-					-0-	
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2				N	-0-					-0-	
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2				N	-0-					-0-	
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-					-0-	
03	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1125	2				N	-0-					-0-	
04	1560 N	417	-0-	-1143	-0-	417	2				N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673																		
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2				N	-0-					-0-	
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2				N	-0-					-0-	
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2				N	-0-					-0-	
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2				N	-0-					-0-	
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3988	2	9	9		N	8	8	8			-0-	
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	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																		
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2				N	-0-					-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-					-0-	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2				N	-0-					-0-	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-					-0-	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				N	-0-					-0-	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773																		
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2				N	-0-					-0-	
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2				N	-0-					-0-	
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2				N	-0-					-0-	
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2				N	-0-					-0-	
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2				N	-0-					-0-	
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	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																		
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2				N	-0-					-0-	
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2				N	-0-					-0-	
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2				N	-0-					-0-	
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810	2				N	-0-					-0-	
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2				N	-0-					-0-	
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	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																		
11	3000 N	3269	-0-	269	-0-	3269	2				N	-0-					-0-	
12	2095 N	1826	-0-	-269	-0-	1826	2				N	-0-					-0-	
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2				N	-0-					-0-	
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2				N	-0-					-0-	
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2				N	-0-					-0-	
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-					-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860																		
11	2430 X	1357	-0-	-1073	-0-	1357	2				N	-0-					-0-	
12	2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1490	2				N	-0-					-0-	
01	1798 X	1257	-0-	-541	-0-	1257	2				N	-0-					-0-	
02	1624 X	1025	-0-	-599	-0-	1025	2				N	-0-					-0-	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2				N	-0-					-0-	
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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 #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2			N	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2			N	-0-			-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28 2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956													
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2			N	-0-			-0-
12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2			N	-0-			-0-
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2			N	-0-			-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2			N	-0-			-0-
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2			N	-0-			-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
12	713 N	425	-0-	-288	-0-	425 2			N	-0-			-0-
01	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2			N	-0-			-0-
02	588 N	428	-0-	-160	-0-	428 2			N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
11	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499 2			N	-0-			-0-
12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2			N	-0-			-0-
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2			N	-0-			-0-
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2			N	-0-			-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2			N	-0-			-0-
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
11	4290 X	4238	-0-	-52	-0-	4238 2			N	-0-			-0-
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2			N	-0-			-0-
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 2			N	-0-			-0-
02	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 2			N	-0-			-0-
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874 2			N	-0-			-0-
04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2			N	-0-			-0-
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2			N	-0-			-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2			N	-0-			-0-
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2			N	-0-			-0-
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2			N	-0-			-0-
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 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 #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2880 X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2		N	-0-				-0-
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-				-0-
01	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-				-0-
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-				-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-				-0-
04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
11	4290 X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2		N	-0-				-0-
12	4433 X	4046	-0-	-387	-0-	4046	2		N	-0-				-0-
01	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	4106	2		N	-0-				-0-
02	3836 X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2		N	-0-				-0-
03	4092 X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2		N	-0-				-0-
04	3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3805	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3529	-0-	429	454	3529	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	3660	-0-	860	1314	3660	2		N	-0-				-0-
03	5201 X	3887	-0-	-1314	-0-	3887	2		N	-0-				-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-				-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-				-0-
01	1550 N	953	-0-	-597	-0-	953	2		N	-0-				-0-
02	1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	2		N	-0-				-0-
03	1550 N	827	-0-	-723	-0-	827	2		N	-0-				-0-
04	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
11	1530 X	1224	-0-	-306	-0-	1224	2		N	-0-				-0-
12	1581 X	1169	-0-	-412	-0-	1169	2		N	-0-				-0-
01	1581 X	1188	-0-	-393	-0-	1188	2		N	-0-				-0-
02	1428 X	1191	-0-	-237	-0-	1191	2		N	-0-				-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-				-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-				-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-				-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-				-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-				-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-				-0-
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2		N	-0-				-0-
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-				-0-
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2		N	-0-				-0-
03	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2		N	-0-				-0-
04	5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3153	-0-	53	-0-	3153	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3078	-0-	-22	-0-	3078	2		N	-0-				-0-
02	2735 N	2704	-0-	-31	-0-	2704	2		N	-0-				-0-
03	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2		N	-0-				-0-
04	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
11	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2		N	-0-				-0-
12	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-				-0-
02	1988 N	1150	-0-	-838	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
04	2130 N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-				-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-				-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-				-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
11	390 N	62	-0-	-328	-0-	62	2		N	-0-				-0-
12	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
11	2670 N	1578	-0-	-1092	-0-	1578	2		N	-0-				-0-
12	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	2544	2		N	-0-				-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-				-0-
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-				-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-				-0-
04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-	1627	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-				-0-
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2		N	-0-				-0-
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-				-0-
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-				-0-
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-				-0-
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3978	-0-	978	978	3978	2			N	-0-			-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3927	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
11	2580 N	2250	-0-	-330	-0-	2250	2			N	-0-			42
12	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			N	-0-			42
01	2387 N	2007	-0-	-380	-0-	2007	2			N	-0-			42
02	2100 N	1471	-0-	-629	-0-	1471	2			N	-0-			42
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2900	2	66	9	N	60	60	8	42
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			42
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
11	3000 N	4482	-0-	1482	1482	4482	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	4586	-0-	1486	2968	4586	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4482	-0-	1382	4350	4482	2			N	-0-			-0-
02	7904 X	3554	-0-	-4350	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
11	4530 X	2802	-0-	-1728	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	1255	-0-	-1380	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
01	5332 X	4211	-0-	-1121	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
02	4816 X	3597	-0-	-1219	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
03	5332 X	1494	-0-	-3838	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	1617	-0-	-2463	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3599	-0-	499	499	3599	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3193	-0-	93	592	3193	2			N	-0-			-0-
02	3323 X	2731	-0-	-592	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
12	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
02	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
04	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	9047	-0-	6047	6047	9047	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	8088	-0-	4988	11035	8088	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	5959	-0-	2859	13894	5959	2			N	-0-				-0-
02	18531 X	4637	-0-	-13894	-0-	4637	2			N	-0-				-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-				-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068															
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	2			N	-0-				-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	941	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1126	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998															
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106															
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-				-0-
12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-				-0-
01	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-				-0-
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	661	2			N	-0-				-0-
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-				-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658															
11	3000 N	4358	-0-	1358	3576	4358	2			N	-0-				-0-
12	7593 X	4017	-0-	-3576	-0-	4017	2			N	-0-				-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-				-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-				-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-				-0-
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890															
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-				-0-
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-				-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051															
11	2700 X	2699	-0-	-1	-0-	2699	2			N	-0-				-0-
12	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	2505	2			N	-0-				-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-				-0-
02	2520 N	1961	-0-	-559	-0-	1961	2			N	-0-				-0-
03	2511 N	965	-0-	-1546	-0-	965	2			N	-0-				-0-
04	2700 N	1877	-0-	-823	-0-	1877	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 #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
12	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2		N	-0-				-0-
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2		N	-0-				-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-				-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
11	3210 X	1851	-0-	-1359	-0-	1851	2		N	-0-				-0-
12	3317 X	2148	-0-	-1169	-0-	2148	2		N	-0-				-0-
01	3317 X	1747	-0-	-1570	-0-	1747	2		N	-0-				-0-
02	2772 X	1098	-0-	-1674	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
11	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848	2		N	-0-				64
12	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2		N	-0-				64
01	2976 X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2		N	-0-				64
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-				64
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-				64
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-				64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
11	4110 X	3469	-0-	-641	-0-	3469	2		N	-0-				-0-
12	4247 X	2776	-0-	-1471	-0-	2776	2		N	-0-				-0-
01	4247 X	3381	-0-	-866	-0-	3381	2		N	-0-				-0-
02	3248 X	2773	-0-	-475	-0-	2773	2		N	-0-				-0-
03	3596 X	1786	-0-	-1810	-0-	1786	2		N	-0-				-0-
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125	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														
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-				-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2		N	-0-				-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
11	2700 X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2		N	-0-				-0-
12	2573 X	2445	-0-	-128	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
01	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2		N	-0-				-0-
02	2324 X	1432	-0-	-892	-0-	1432	2		N	-0-				-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-				-0-
04	2370 X	1532	-0-	-838	-0-	1532	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 #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1272	2		N	-0-				-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
02	1176 N	1071	-0-	-105	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	1482	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-				-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-				-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2		N	-0-				-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-				-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
11	960 N	470	-0-	-490	-0-	470	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	424	-0-	-599	-0-	424	2		N	-0-				-0-
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	2		N	-0-				-0-
02	448 N	266	-0-	-182	-0-	266	2		N	-0-				-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2		N	-0-				-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	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														
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
11	480 N	120	-0-	-360	-0-	120	2		N	-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-				-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-				-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																		
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	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																		
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2				N	-0-					-0-	
12	3100 N	4439	-0-	1339	-0-	1339	2				N	-0-					-0-	
01	3100 N	4904	-0-	1804	-0-	3143	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	4109	-0-	1309	-0-	4452	2				N	-0-					-0-	
03	8812 X	4360	-0-	-4452	-0-	4359	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2				N	-0-					-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																		
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				N	-0-					-0-	
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2				N	-0-					-0-	
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2				N	-0-					-0-	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-					-0-	
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2				N	-0-					-0-	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740																		
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2				N	-0-					-0-	
12	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2				N	-0-					-0-	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2				N	-0-					-0-	
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-					-0-	
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-					-0-	
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2				N	-0-					-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975																		
11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2				N	-0-					-0-	
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2				N	-0-					-0-	
01	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2				N	-0-					-0-	
02	3192 X	2881	-0-	-311	-0-	2881	2				N	-0-					-0-	
03	3534 X	2567	-0-	-967	-0-	2567	2				N	-0-					-0-	
04	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	2929	2				N	-0-					-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785																		
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2				N	-0-					-0-	
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2				N	-0-					-0-	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				N	-0-					-0-	
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	821	2				N	-0-					-0-	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2				N	-0-					-0-	
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2				N	-0-					-0-	
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320																		
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-					-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-					-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-					-0-	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-					-0-	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										BALANCE
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-				-0-
12	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-				-0-
01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-				-0-
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-				-0-
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-				-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716													
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	2	N	-0-				-0-
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2	N	-0-				-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-				-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-				-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-				-0-
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2	N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843													
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-				-0-
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2	N	-0-				-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-				-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063	2	N	-0-				-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-				-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717													
11	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	2	N	-0-				-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-				-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-				-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2	N	-0-				-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2	N	-0-				-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2	N	-0-				-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392													
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-				-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-				-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-				-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-				-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-				-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884													
11	1440 X	402	-0-	-1038	-0-	402	2	N	-0-				-0-
12	1085 X	408	-0-	-677	-0-	408	2	N	-0-				-0-
01	496 X	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-				-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-				-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	400	2	N	-0-	2 9	2 8		-0-
04	480 N	324	-0-	-156	-0-	324	2	N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677													
11	2490 X	2209	-0-	-281	-0-	2209	2	N	-0-				-0-
12	2573 X	1404	-0-	-1169	-0-	1404	2	N	-0-				-0-
01	2542 X	2304	-0-	-238	-0-	2304	2	N	-0-				-0-
02	2072 N	1924	-0-	-148	-0-	1924	2	N	-0-				-0-
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-				-0-
04	2220 N	1110	-0-	-1110	-0-	1110	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 #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2	N	-0-					-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	910	-0-	-266	-0-	910	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	1040	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2	N	-0-					-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
11	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	2	N	-0-					-0-
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2	N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		2	N	-0-					-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	2	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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														
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2	N	-0-					-0-
12	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2	N	-0-					-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-					-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468														
11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2	N	-0-					-0-
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2	N	-0-					-0-
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-					-0-
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-					-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-					-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573														
11	3000 N	4249	-0-	1249	2568	4249	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	4216	-0-	1116	3684	4216	2	N	-0-					-0-
01	7556 X	3872	-0-	-3684	-0-	3872	2	N	-0-					-0-
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-					-0-
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-					-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-					-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-					-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-					-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-					-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	2	N	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-					-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-					-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2	N	-0-					-0-
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460	2	N	-0-					-0-
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2	N	-0-					-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	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	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
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337 2				N	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2				N	-0-		-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2				N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2				N	-0-		-0-
03	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 2				N	-0-		-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2				N	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920													
11	660 N	460	-0-	-200	-0-	460 2				N	-0-		-0-
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2				N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2				N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2				N	-0-		-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2				N	-0-		-0-
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390 2				N	-0-		-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844													
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2				N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110													
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2				N	-0-		-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2				N	-0-		-0-
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2				N	-0-		-0-
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2				N	-0-		-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2				N	-0-		-0-
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 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													
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2				N	-0-		-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2				N	-0-		-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2				N	-0-		-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2				N	-0-		-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2				N	-0-		-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2				N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925													
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2				N	-0-		-0-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2				N	-0-		-0-
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2				N	-0-		-0-
02	2800 N	4208	-0-	1408	1408	4208 2				N	-0-		-0-
03	3100 N	2533	-0-	-567	841	2532 2	1	9		N	1	1	8
04	3000 N	3445	-0-	445	1286	3445 2				N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743													
11	1710 N	1439	-0-	-271	-0-	1439 2				N	-0-		-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2				N	-0-		-0-
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2				N	-0-		-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2				N	-0-		-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2				N	-0-		-0-
04	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	1426 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836									
11	13376 X	4426	-0-	-8950	-0-	4426	2	N	-0-
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2	N	-0-
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	N	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065									
11	2850 X	2169	-0-	-681	-0-	2169	2	N	-0-
12	3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2	N	-0-
01	3100 X	1724	-0-	-1376	-0-	1724	2	N	-0-
02	2016 N	1800	-0-	-216	-0-	1800	2	N	-0-
03	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2	N	-0-
04	1680 N	115	-0-	-1565	-0-	115	2	N	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836									
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2	N	-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-
02	924 N	795	-0-	-129	-0-	795	2	N	-0-
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	2	N	-0-
04	1050 N	677	-0-	-373	-0-	677	2	N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045									
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754									
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2	N	-0-
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936									
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2	N	-0-
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2	N	-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2	N	-0-
02	952 N	932	-0-	-20	-0-	932	2	N	-0-
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2	N	-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
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
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
11	1920 N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	2896	2	6 9 N	5	5 8		-0-
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2630	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												
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1247	-0-	-405	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-			-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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 #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1470 X	1350	-0-	-120	-0-	1350	2							97
12	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2							97
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2							97
02	1260 N	685	-0-	-575	-0-	685	2							97
03	3100 N	7677	-0-	4577	-0-	7257	2	420	9					187
04	3000 N	7500	-0-	4500	-0-	7499	2	1	9					21
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
11	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2							-0-
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2							-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2							-0-
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2							-0-
03	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2							-0-
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2							-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
11	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2							-0-
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2							-0-
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2							-0-
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2							-0-
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2							-0-
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2							-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
11	1710 X	946	-0-	-764	-0-	946	2							-0-
12	1736 X	853	-0-	-883	-0-	853	2							-0-
01	1302 X	900	-0-	-402	-0-	900	2							-0-
02	1176 X	317	-0-	-859	-0-	317	2							-0-
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2							-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2							-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
11	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2							-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2							-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2							-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2							-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2							-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2							-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2							-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2							-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2							-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2							-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2							-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2							-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2							-0-
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2							-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2							-0-
02	1540 N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2							-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2							-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2							-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
ZIEGLSCHMID WELL #: 5										RRCID -> 207353	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13085	PERF.10504	- 11537		
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
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
LINDLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 207362	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 11635	PERF.10546	- 11374							
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-
EUBANK, K. J.				WELL #: 1	RRCID -> 207363	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 13345	PERF.10928	- 12962							
11	1140 N	675	-0-	-465	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 207459	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 12985	PERF.10835	- 12760							
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I				WELL #: 11	RRCID -> 208054	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 12822	PERF.10916	- 12787							
11	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
TC & C REAL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 208092	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 13485	PERF.11012	- 13453							
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	5223	-0-	2123	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3814	-0-	1014	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4059	-0-	959	-0-	4057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8237 X	4141	-0-	-4096	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
BAULCH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 208096	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 13014	PERF.10618	- 12820							
11	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1796	-0-	-136	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218															
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	BALANCE
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601															
11	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
12	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
01	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
02	1260 N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964															
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-				-0-
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-				-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630															
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-				-0-
12	3193 X	2361	-0-	-832	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-				-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-				-0-
03	3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802															
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-				-0-
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-				-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744															
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-				-0-
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-				-0-
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				-0-
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-				-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-				-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 210882	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL	DEPTH 13164	PERF.11052 - 12974
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
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-				-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-				-0-
01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
02	1036 N	803	-0-	-233	-0-	803	2		N	-0-				-0-
03	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
04	960 N	471	-0-	-489	-0-	471	2		N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13										RRCID -> 210912	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL	DEPTH 13411	PERF.10790 - 10962
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-				-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-				-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-				-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-				-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-				-0-
04	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1630	2		N	-0-				-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1										RRCID -> 211429	COMPL. DATE 09/26/2013	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.10866 - 14426
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-				-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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
11	1950 X	1748	-0-	-202	-0-	1748	2		N	-0-				-0-
12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
01	2015 X	1039	-0-	-976	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
02	1820 X	997	-0-	-823	-0-	997	2		N	-0-				-0-
03	2015 X	562	-0-	-1453	-0-	562	2		N	-0-				-0-
04	1950 X	914	-0-	-1036	-0-	914	2		N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14										RRCID -> 211761	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL	DEPTH 12165	PERF.10910 - 11770
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-				-0-
12	4185 X	2487	-0-	-1698	-0-	2487	2		N	-0-				-0-
01	4185 X	1567	-0-	-2618	-0-	1567	2		N	-0-				-0-
02	3780 X	945	-0-	-2835	-0-	945	2		N	-0-				-0-
03	4185 X	901	-0-	-3284	-0-	901	2		N	-0-				-0-
04	4050 X	813	-0-	-3237	-0-	813	2		N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 211772	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL	DEPTH 13863	PERF.10970 - 12960
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-				-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
02	1204 N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2		N	-0-				-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2		N	-0-				-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14										RRCID -> 211775	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL	DEPTH 13677	PERF.10692 - 12770
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	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 #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	N	-0-			-0-
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			-0-
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
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-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1761	-0-	-59	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-			-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	1676	2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	871	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2	N	-0-			-0-
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	2	N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2	N	-0-			-0-
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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 #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4294	-0-	1294	2920	4294	2		N	-0-				-0-
12	6004 X	3084	-0-	-2920	-0-	3084	2		N	-0-				-0-
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-				-0-
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-				-0-
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-				-0-
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-				-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-				-0-
04	1500 N	1077	-0-	-423	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-				-0-
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-				-0-
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-				-0-
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3997	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2		N	-0-				-0-
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		N	-0-				-0-
02	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2		N	-0-				-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
11	630 N	462	-0-	-168	-0-	462	2		N	-0-				-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		N	-0-				-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		N	-0-				-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
11	1080 N	901	-0-	-179	-0-	901	2		N	-0-				-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2		N	-0-				-0-
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-				-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-				-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-				-0-
04	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														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070														
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
11	2490 N	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
12	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
01	2666 N	2018	-0-	-648	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	1623	-0-	-589	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4155	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	912	-0-	-180	-0-	912	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	912	-0-	-138	-0-	912	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
11	2340 N	1799	-0-	-541	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
12	2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	1358	-0-	-843	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072														
11	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	85	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	77	2			N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	996	-0-	-348	-0-	996	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
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
11	5010 X	3164	-0-	-1846	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
12	5177 X	3117	-0-	-2060	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
01	5177 X	2056	-0-	-3121	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
02	4676 X	1863	-0-	-2813	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	1528	-0-	-3215	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116														
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200														
11	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2 9		N	2	2 8		-0-
04	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
04	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	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 #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
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
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-			-0-
02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
03	2356 X	2302	-0-	-54	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
11	2040 N	852	-0-	-1188	-0-	852	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	814	-0-	-395	-0-	814	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663	2	N	-0-			-0-
02	784 N	520	-0-	-264	-0-	520	2	N	-0-			-0-
03	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2	N	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2	N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
11	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1510	-0-	-2	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	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												
11	930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2	N	-0-			-0-
12	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	2	N	-0-			-0-
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2	N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2	N	-0-			-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	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												
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	960 N	318	-0-	-642	-0-	318	2	N	-0-				-0-	
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-				-0-	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-				-0-	
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-				-0-	
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2	N	-0-				-0-	
04	1140 N	934	-0-	-206	-0-	934	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
11	3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2	N	-0-				-0-	
12	3162 X	1724	-0-	-1438	-0-	1724	2	N	-0-				-0-	
01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2592	2	N	-0-				-0-	
02	2492 X	1961	-0-	-531	-0-	1961	2	N	-0-				-0-	
03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602	2	N	-0-				-0-	
04	2520 X	2270	-0-	-250	-0-	2270	2	N	-0-				-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-				-0-	
12	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-				-0-	
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-				-0-	
02	1764 N	1527	-0-	-237	-0-	1527	2	N	-0-				-0-	
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
04	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2	N	-0-				-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940														
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-				-0-	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-				-0-	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-				-0-	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-				-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-				-0-	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-				-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-				-0-	
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-				-0-	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-				-0-	
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-				-0-	
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2	N	-0-				-0-	
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2	N	-0-				-0-	
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-				-0-	
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-				-0-	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-				-0-	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-				-0-	
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-				-0-	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-				-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-				-0-	
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-				-0-	
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-				-0-	
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-				-0-	
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-				-0-	
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1410 N	803	-0-	-607	-0-	803	2		N	-0-				-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-				-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
03	1271 N	898	-0-	-373	-0-	898	2		N	-0-				-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-				-0-
12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2		N	-0-				-0-
01	713 N	224	-0-	-489	-0-	224	2		N	-0-				-0-
02	756 N	448	-0-	-308	-0-	448	2		N	-0-				-0-
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2		N	-0-				-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-				-0-
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-				-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
11	2820 X	2175	-0-	-645	-0-	2175	2		N	-0-				-0-
12	2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
01	2635 X	1968	-0-	-667	-0-	1968	2		N	-0-				-0-
02	2296 X	1396	-0-	-900	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
03	2387 X	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2		N	-0-				-0-
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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														
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				-0-
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-				-0-
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-				-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-				-0-
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-				-0-
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-				-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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 #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502													
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
11	660 N	265	-0-	-395	-0-	265	2			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-		-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028													
11	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-		-0-
12	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-		-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-		-0-
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	125	2			N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		-0-
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	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													
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-		-0-
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-		-0-
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-		-0-
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-		-0-
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7434	2	1	9	N	1	8	-0-
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-		-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-		-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-		-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-		-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-		-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-		-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-		-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966													
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-		-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732													
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-		-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-		-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-		-0-
02	1820 N	1157	-0-	-663	-0-	1157	2			N	-0-		-0-
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-		-0-
04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	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 #:	15	RRCID ->	229194	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL	DEPTH	13362	PERF.	11078	-	12978
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						
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-						
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-						
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-						
02	1316 N	1213	-0-	-103	-0-	1213	2			N	-0-					-0-						
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-						
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-						
DUNCAN GAS UNIT NO. 2										WELL #:	16	RRCID ->	229722	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	10610	-	10955
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-						
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-						
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-						
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-						
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-						
DUNCAN GAS UNIT NO. 2										WELL #:	17	RRCID ->	229838	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	10904	-	13260
11	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-					-0-						
12	4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2			N	-0-					-0-						
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-						
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-						
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-						
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-						
REAGAN GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	229848	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.	10784	-	12710
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-						
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-						
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-						
02	1344 N	1259	-0-	-85	-0-	1259	2			N	-0-					-0-						
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					-0-						
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-					-0-						
MITCHELL GAS UNIT III										WELL #:	21	RRCID ->	229850	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.	10368	-	12742
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-						
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-						
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					-0-						
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-						
03	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					-0-						
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-						
WATTS, MARY J. GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	229864	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	10866	-	12830
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-						
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-						
01	1147 N	766	-0-	-381	-0-	766	2			N	-0-					-0-						
02	1036 N	730	-0-	-306	-0-	730	2			N	-0-					-0-						
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-						
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-						
PARKER, G. B. & SONS										WELL #:	4	RRCID ->	229932	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.	10272	-	11336
11	2258 N	2103	-0-	-155	-0-	2103	2			N	-0-					-0-						
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-						
01	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-						
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-						
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2420	2	2	9	N	2			2	8	-0-						
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	N	-0-					-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2	N	-0-					-0-
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	-0-					-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-					-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-					-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-					-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-					-0-
02	532 N	352	-0-	-180	-0-	352	2	N	-0-					-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-					-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	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														
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-					-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-					-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	2	N	-0-					-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2	N	-0-					-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-					-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
11	33102 X	8086	-0-	-25016	-0-	8086	2	N	-0-					-0-
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2	N	-0-					-0-
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2	N	-0-					-0-
02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2	N	-0-					-0-
03	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2	N	-0-					-0-
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2	N	-0-					-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
11	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2	N	-0-					-0-
12	7998 X	6820	-0-	-1178	-0-	6820	2	N	-0-					-0-
01	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2	N	-0-					-0-
02	7224 X	6905	-0-	-319	-0-	6905	2	N	-0-					-0-
03	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2	N	-0-					-0-
04	7740 X	7076	-0-	-664	-0-	7076	2	N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-					-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-					-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709													
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	1795	-0-	-34	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1333	-0-	-465	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1306	-0-	-464	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832													
11	810 N	629	-0-	-181	-0-	629	2		N	-0-			-0-
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2		N	-0-			-0-
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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													
11	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2		N	-0-			-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1493	-0-	-1111	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
03	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2		N	-0-			-0-
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
02	896 N	877	-0-	-19	-0-	877	2		N	-0-			-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-				-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-				-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-				-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-				-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-				-0-
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-				-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-				-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-				-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-				-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		N	-0-				-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-				-0-
01	2139 X	2132	-0-	-7	-0-	2132	2		N	-0-				-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-				-0-
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-				-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-				-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
03	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1122	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2		N	-0-				-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
01	961 N	278	-0-	-683	-0-	278	2		N	-0-				-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	3339	-0-	239	-0-	3339	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	3792	-0-	792	-0-	3792	2		N	-0-				-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-				-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-				-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-				-0-
02	980 N	480	-0-	-500	-0-	480	2		N	-0-				-0-
03	1085 N	423	-0-	-662	-0-	423	2		N	-0-				-0-
04	1050 N	406	-0-	-644	-0-	406	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 #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-				-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3336	-0-	236	236	3336	2		N	-0-				-0-
02	2401 N	2165	-0-	-236	-0-	2165	2		N	-0-				-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1 9	N	1	1	8		-0-
04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
11	1650 N	1180	-0-	-470	-0-	1180	2		N	-0-				-0-
12	1364 N	770	-0-	-594	-0-	770	2		N	-0-				-0-
01	1581 N	614	-0-	-967	-0-	614	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	752	-0-	-340	-0-	752	2		N	-0-				-0-
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-				-0-
04	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2		N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
11	3960 X	3389	-0-	-571	-0-	3389	2		N	-0-				-0-
12	4092 X	3535	-0-	-557	-0-	3535	2		N	-0-				-0-
01	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	3018	2		N	-0-				-0-
02	3332 X	2582	-0-	-750	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-				-0-
04	3420 X	2508	-0-	-912	-0-	2508	2		N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-				-0-
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-				-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-				-0-
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-				-0-
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-				-0-
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-				-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2		N	-0-				-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				-0-
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2		N	-0-				-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-				-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-				-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
02	980 N	973	-0-	-7	-0-	973	2		N	-0-				-0-
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
04	1080 N	779	-0-	-301	-0-	779	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														
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-				-0-
12	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2		N	-0-				-0-
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
02	1400 N	1092	-0-	-308	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
03	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
04	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-				-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-				-0-
03	589 N	187	-0-	-402	-0-	187	2		N	-0-				-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-				-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
03	248 X	94	-0-	-154	-0-	94	2		N	-0-				-0-
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-				-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-				-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-				-0-
12	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2		N	-0-				-0-
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798	2		N	-0-				-0-
02	3052 X	2563	-0-	-489	-0-	2563	2		N	-0-				-0-
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2		N	-0-				-0-
04	3270 X	2471	-0-	-799	-0-	2471	2		N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2		N	-0-				-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2		N	-0-				-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-				-0-
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	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. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
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	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-	
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			-0-	
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-	
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-			-0-	
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-			-0-	
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-			-0-	
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-			-0-	
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-			-0-	
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-			-0-	
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2	N	-0-			-0-	
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-			-0-	
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	N	-0-			-0-	
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-			-0-	
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2	N	-0-			-0-	
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-			-0-	
12	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928 2	N	-0-			-0-	
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659 2	N	-0-			-0-	
02	2156 N	1535	-0-	-621	-0-	1535 2	N	-0-			-0-	
03	1922 N	1601	-0-	-321	-0-	1601 2	N	-0-			-0-	
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			-0-	
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
11	4230 X	1278	-0-	-2952	-0-	1278 2	N	-0-			-0-	
12	4371 X	506	-0-	-3865	-0-	506 2	N	-0-			-0-	
01	4371 X	440	-0-	-3931	-0-	440 2	N	-0-			-0-	
02	3948 X	639	-0-	-3309	-0-	639 2	N	-0-			-0-	
03	4371 X	1924	-0-	-2447	-0-	1924 2	N	-0-			-0-	
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2	N	-0-			-0-	
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2	N	-0-			-0-	
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-			-0-	
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-			-0-	
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-			-0-	
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-			-0-	
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	N	-0-			-0-	
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-			-0-	
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-			-0-	
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2	N	-0-			-0-	
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
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
11	3000 N	3344	-0-	344	1050	3344	2			N	-0-			-0-
12	5294 X	4244	-0-	-1050	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
11	3450 X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	2576	-0-	-989	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
02	3080 X	2344	-0-	-736	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2668	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	3000 X	2637	-0-	-363	-0-	2637	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														
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126														
11	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	3039	2			N	-0-			35
12	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	2885	2			N	-0-			35
01	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3020	2	17	9	N	15			50
02	2828 X	2627	-0-	-201	-0-	2627	2			N	-0-			50
03	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2448	2	2	9	N	2	2	8	50
04	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2			N	-0-			50
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
11	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	2300	-0-	-955	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	2001	-0-	-1254	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
04	2220 X	1918	-0-	-302	-0-	1918	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 #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754									
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	EOM BALANCE
11	2550 X	2207	-0-	-343	-0-	2207 2	N	-0-	-0-
12	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	2363 2	N	-0-	-0-
01	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329 2	N	-0-	-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-	-0-
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320 2	N	-0-	-0-
04	2250 N	2071	-0-	-179	-0-	2071 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									
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-	-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-	-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-	-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-	-0-
03	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934 2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	1538 2	N	-0-	-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760									
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-	-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878									
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3258 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	4845	-0-	1745	1903	4845 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	5107	-0-	2307	4210	5107 2	N	-0-	-0-
03	9997 X	5787	-0-	-4210	-0-	5787 2	N	-0-	-0-
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 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									
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-	-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1569	-0-	-251	-0-	1569 2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	1676 2	N	-0-	-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034									
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2	N	-0-	-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2	N	-0-	-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2	N	-0-	-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	236 2	N	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882									
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	N	-0-	-0-
12	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	2710 2	N	-0-	-0-
01	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720 2	N	-0-	-0-
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2	N	-0-	-0-
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-	-0-
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 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 #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										BALANCE
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-				-0-
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-				-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-				-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-				-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-				-0-
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-				-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2	N	-0-				-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-				-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-				-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-				-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-				-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
11	3120 X	2569	-0-	-551	-0-	2569	2	N	-0-				-0-
12	3007 X	1871	-0-	-1136	-0-	1871	2	N	-0-				-0-
01	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2	N	-0-				-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-				-0-
03	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2677	2	N	-0-				-0-
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-				-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-				-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-				-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-				-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-				-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-				-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
11	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	4221	2	N	-0-				-0-
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2	N	-0-				-0-
01	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	4382	2	N	-0-				-0-
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2	N	-0-				-0-
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	N	-0-				-0-
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-				-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
11	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	2	N	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-				-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-				-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-				-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	365	2	1 9 N	-0-	1	8		-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908													
11	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2	N	-0-				-0-
12	2170 N	1537	-0-	-633	-0-	1537	2	N	-0-				-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-				-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-				-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-				-0-
04	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042	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 #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2730 X	2242	-0-	-488	-0-	2242	2		N	-0-				-0-
12	2821 X	1908	-0-	-913	-0-	1908	2		N	-0-				-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-				-0-
02	2100 N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
03	1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2		N	-0-				-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2		N	-0-				-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2		N	-0-				-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2		N	-0-				-0-
12	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2		N	-0-				-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-				-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-				-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-				-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-				-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-				-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-				-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-				-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-				-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-				-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-				-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
11	3000 N	7675	-0-	4675	14616	7675	2		N	-0-				-0-
12	22156 X	7540	-0-	-14616	-0-	7540	2		N	-0-				-0-
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-				-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2		N	-0-				-0-
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-				-0-
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
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
11	3240 X	2754	-0-	-486	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2529	-0-	-416	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
11	1590 N	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482														
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988														
11	1560 N	988	-0-	-572	-0-	988	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	990	-0-	-1118	-0-	990	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734														
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090														
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-			-0-
04	662 N	584	-0-	-78	-0-	584	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MILSTEAD GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 10		RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11250 - 13062	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1170 N	528	-0-	-642	-0-	528	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	401	2		N	-0-			-0-					-0-	
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	2		N	-0-			-0-					-0-	
REAGAN HEIRS										WELL #: 6		RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10768 - 12858	
11	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	1966	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	2325 X	1916	-0-	-409	-0-	1916	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-					-0-	
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	2280 N	1999	-0-	-281	-0-	1999	2		N	-0-			-0-					-0-	
HOLMAN GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582		PERF.10664 - 12530	
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-					-0-	
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2		N	-0-			-0-					-0-	
GAAS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860		PERF.14228 - 14513	
11	7590 X	6832	-0-	-758	-0-	6832	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	7874 X	7059	-0-	-815	-0-	7059	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	7874 X	6609	-0-	-1265	-0-	6609	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2		N	-0-			-0-					-0-	
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2		N	-0-			-0-					-0-	
DRUERY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 250822		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 13458		PERF.10480 - 10814	
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-					-0-	
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-					-0-	
H. M. JONES GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 250823		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11068 - 13006	
11	870 N	635	-0-	-235	-0-	635	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	588 N	470	-0-	-118	-0-	470	2		N	-0-			-0-					-0-	
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2		N	-0-			-0-					-0-	
MITCHELL UNIT NO. II										WELL #: 12		RRCID -> 250862		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10978 - 12816	
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	2744 N	2257	-0-	-487	-0-	2257	2		N	-0-			-0-					-0-	
03	2945 N	2059	-0-	-886	-0-	2059	2		N	-0-			-0-					-0-	
04	2880 N	2161	-0-	-719	-0-	2161	2		N	-0-			-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2602	-0-	-398	-0-	2602 2	N	-0-	-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2	N	-0-	-0-
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-	-0-
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	N	-0-	-0-
03	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	2660 2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972 2	N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965									
11	29880 X	27951	-0-	-1929	-0-	27951 2	N	-0-	-0-
12	30876 X	24436	-0-	-6440	-0-	24436 2	N	-0-	-0-
01	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	32216 2	N	-0-	-0-
02	27412 X	27200	-0-	-212	-0-	27200 2	N	-0-	-0-
03	30349 X	24993	-0-	-5356	-0-	24993 2	N	-0-	-0-
04	30600 X	27056	-0-	-3544	-0-	27056 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									
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404									
11	3000 N	3242	-0-	242	2801	3242 2	N	-0-	-0-
12	5513 X	2712	-0-	-2801	-0-	2712 2	N	-0-	-0-
01	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2330 2	N	-0-	-0-
02	2240 X	1793	-0-	-447	-0-	1793 2	N	-0-	-0-
03	2480 X	770	-0-	-1710	-0-	770 2	N	-0-	-0-
04	2400 X	761	-0-	-1639	-0-	761 2	N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981									
11	3240 X	2751	-0-	-489	-0-	2751 2	N	-0-	-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2	N	-0-	-0-
01	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	2177 2	N	-0-	-0-
02	2576 X	2194	-0-	-382	-0-	2194 2	N	-0-	-0-
03	3286 X	1795	-0-	-1491	-0-	1795 2	N	-0-	-0-
04	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	1903 2	N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202									
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-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050									
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548 2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	1608 2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	1392 2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1354	-0-	-102	-0-	1354 2	N	-0-	-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-	-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 N	5233	-0-	2233	2350	5233	2			N	-0-			-0-	
12	3100 N	4741	-0-	1641	3991	4741	2			N	-0-			-0-	
01	8067 X	4076	-0-	-3991	-0-	4076	2			N	-0-			-0-	
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-	
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			-0-	
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-	

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786															
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-	

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934															
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334															
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-	
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-			-0-	
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-	
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-	
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			-0-	
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180															
11	2190 N	1723	-0-	-467	-0-	1723	2			N	-0-			-0-	
12	2263 N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2			N	-0-			-0-	
01	2077 N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			N	-0-			-0-	
02	1596 N	1102	-0-	-494	-0-	1102	2			N	-0-			-0-	
03	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-			-0-	
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086															
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-			-0-	
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-			-0-	
01	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-			-0-	
02	3220 X	2182	-0-	-1038	-0-	2182	2			N	-0-			-0-	
03	3565 X	2128	-0-	-1437	-0-	2127	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
04	3450 X	2505	-0-	-945	-0-	2505	2			N	-0-			-0-	

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394															
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-			-0-	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-	
01	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-			-0-	
02	1008 N	929	-0-	-79	-0-	929	2			N	-0-			-0-	
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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 #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940																
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
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510																
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	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																
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2381	-0-	-783	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2533	-0-	-970	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2443	-0-	-947	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727																
11	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2604	-0-	-620	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2709	-0-	-623	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2862	-0-	-827	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2610	-0-	-960	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938																
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 X	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066																
11	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482																
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	570 N	270	-0-	-300	-0-	270	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 #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7967 X	6874	-0-	-1093	-0-	6874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7196 X	4427	-0-	-2769	-0-	4427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7967 X	3443	-0-	-4524	-0-	3443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7710 X	6563	-0-	-1147	-0-	6563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
11	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
11	4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3782 X	2421	-0-	-1361	-0-	2421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3689 X	950	-0-	-2739	-0-	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3304 X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3596 X	618	-0-	-2978	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	162	-0-	-2718	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
11	1890 N	1156	-0-	-734	-0-	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	993	-0-	-774	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	851	-0-	-606	-0-	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	696	-0-	-396	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014										TOTAL	DEPTH	13330	PERF.10536 - 13070						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-		1876	2			N	-0-					-0-	
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-		2088	2			N	-0-					-0-	
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-		1935	2			N	-0-					-0-	
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					-0-	
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-		1820	2			N	-0-					-0-	
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-		1723	2			N	-0-					-0-	

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009										TOTAL	DEPTH	14997	PERF.12164 - 14278						
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					-0-	
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	-0-		362	2			N	-0-					-0-	
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-	
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	-0-		133	2			N	-0-					-0-	
03	372 N	144	-0-	-228	-0-	-0-		144	2			N	-0-					-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-					-0-	

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009										TOTAL	DEPTH	15130	PERF.11796 - 14420						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009										TOTAL	DEPTH	13510	PERF.11260 - 13072						
11	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	-0-		2833	2			N	-0-					-0-	
12	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	-0-		2819	2			N	-0-					-0-	
01	3255 X	2070	-0-	-1185	-0-	-0-		2070	2			N	-0-					-0-	
02	2940 X	1732	-0-	-1208	-0-	-0-		1732	2			N	-0-					-0-	
03	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	-0-		2118	2			N	-0-					-0-	
04	2820 X	1749	-0-	-1071	-0-	-0-		1749	2			N	-0-					-0-	

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011										TOTAL	DEPTH	15592	PERF.11706 - 15496						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009										TOTAL	DEPTH	13374	PERF.10478 - 11750						
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-		2655	2			N	-0-					-0-	
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-		2661	2			N	-0-					-0-	
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	-0-		2520	2			N	-0-					-0-	
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-		2614	2			N	-0-					-0-	
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	-0-		2354	2			N	-0-					-0-	
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-		2333	2			N	-0-					-0-	

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009										TOTAL	DEPTH	13690	PERF.10990 - 12176						
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-					-0-	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-		127	2			N	-0-					-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					-0-	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		427	2			N	-0-					-0-	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	842	-0-	-367	-0-	842	2			N	-0-				-0-
02	980 N	816	-0-	-164	-0-	816	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-				-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312															
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-				-0-
12	4743 X	3874	-0-	-869	-0-	3874	2			N	-0-				-0-
01	4743 X	3297	-0-	-1446	-0-	3297	2			N	-0-				-0-
02	4284 X	3087	-0-	-1197	-0-	3087	2			N	-0-				-0-
03	4433 X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	2			N	-0-				-0-
04	4140 X	3003	-0-	-1137	-0-	3003	2			N	-0-				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334															
11	1680 N	1181	-0-	-499	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
12	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
01	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
04	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256															
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614															
11	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026															
11	3360 X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-				-0-
12	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			N	-0-				-0-
01	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
02	3276 X	2391	-0-	-885	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
03	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	2585	2			N	-0-				-0-
04	3000 X	1597	-0-	-1403	-0-	1597	2			N	-0-				-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102															
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
12	992 N	372	-0-	-620	-0-	372	2			N	-0-				-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
04	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																						
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID ->	255907	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	14770	PERF.	10795	-	11198
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
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-				
BILSING GAS UNIT NO. 2										WELL #:	2	RRCID ->	255912	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	10534	-	11770
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
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-				
HOLMAN GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	255931	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.	11154	-	12492
11	3000	X	2428	-0-	-572	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-				
12	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-				
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-				
02	2436	X	1985	-0-	-451	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-				
03	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-				
04	2670	X	1781	-0-	-889	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-				
HORN GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	255933	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.	13100	-	13488
11	4650	X	3197	-0-	-1453	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-				
12	4805	X	4075	-0-	-730	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-				
01	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-				
02	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-				
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-				
04	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-				
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2A	RRCID ->	255934	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.	10524	-	13021
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-				
12	682	N	408	-0-	-274	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-				
01	651	N	379	-0-	-272	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-				
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-				
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-				
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-				
STEGALL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID ->	255938	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.	11290	-	11510
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-				
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-				
01	434	N	253	-0-	-181	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-				
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-				
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-				
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-				
TAYLOR GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	255939	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13272	-	13282
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-				
12	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-				
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-				
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-				
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-				
04	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	-0-	5554	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 #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
11	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
12	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2508	-0-	-320	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	1150	-0-	-2632	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2179	-0-	-1237	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	2218	-0-	-1564	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
11	6873 X	3543	-0-	-3330	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-			-0-
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-			-0-
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
11	3390 X	3207	-0-	-183	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	2988	-0-	-639	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2399	-0-	-877	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2	N	-0-			-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1147	-0-	-505	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	647	-0-	-1058	-0-	647	2	N	-0-			-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202									
11	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	1015	2	N	-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290									
11	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2	N	-0-
12	4588 X	3699	-0-	-889	-0-	3699	2	N	-0-
01	4588 X	3785	-0-	-803	-0-	3785	2	N	-0-
02	4144 X	3355	-0-	-789	-0-	3355	2	N	-0-
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	N	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080									
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654									
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2	N	-0-
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2	N	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860									
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SHUT IN	72	-0-	72	72	72	2	N	-0-
02	SHUT IN	22	-0-	22	94	22	2	N	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-
04	SHUT IN	241	-0-	241	335	241	2	N	-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135									
11	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	2263	2	N	27
12	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	2286	2	N	27
01	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2	N	27
02	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	1979	2	N	27
03	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2017	2	N	27
04	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1904	2	N	27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2		N	-0-				-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298														
11	390 N	187	-0-	-203	-0-	187	2		N	-0-				-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-				-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-				-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	2		N	-0-				-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	2		N	-0-				-0-
03	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2		N	-0-				-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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														
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-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
11	5910 X	5797	-0-	-113	-0-	5797	2		N	-0-				-0-
12	6200 X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2		N	-0-				-0-
01	6200 X	5899	-0-	-301	-0-	5899	2		N	-0-				-0-
02	5600 X	5432	-0-	-168	-0-	5432	2		N	-0-				-0-
03	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6030	2	14 9	N	13	13 8			-0-
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-				-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
01	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
02	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2		N	-0-				-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-				-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
11	1230 N	751	-0-	-479	-0-	751	2		N	-0-				-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-				-0-
03	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2		N	-0-				-0-
04	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457	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 #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
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
11	2130 X	672	-0-	-1458	-0-	672	2	N	-0-			-0-
12	1674 X	941	-0-	-733	-0-	941	2	N	-0-			-0-
01	1674 X	809	-0-	-865	-0-	809	2	N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
11	1650 X	492	-0-	-1158	-0-	492	2	N	-0-			-0-
12	930 X	752	-0-	-178	-0-	752	2	N	-0-			-0-
01	930 X	634	-0-	-296	-0-	634	2	N	-0-			-0-
02	840 X	556	-0-	-284	-0-	556	2	N	-0-			-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
04	720 X	586	-0-	-134	-0-	586	2	N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
12	930 X	699	-0-	-231	-0-	699	2	N	-0-			-0-
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
11	2940 X	2634	-0-	-306	-0-	2634	2	N	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-			-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-			-0-
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2	N	-0-			-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
11	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	801	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2	N	-0-			-0-
04	990 N	850	-0-	-140	-0-	850	2	N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1834	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
12	2728 N	2446	-0-	-282	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3143	-0-	343	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2758	-0-	-342	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
04	2760 N	1743	-0-	-1017	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
11	5910 X	5669	-0-	-241	-0-	5669	2			N	-0-			-0-
12	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
02	5516 X	5198	-0-	-318	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
03	6107 X	5121	-0-	-986	-0-	5111	2	10	9	N	-0-	9	8	-0-
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
11	9120 X	8501	-0-	-619	-0-	8501	2			N	-0-			-0-
12	9424 X	7479	-0-	-1945	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
01	9424 X	7119	-0-	-2305	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
02	8372 X	7559	-0-	-813	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
03	9269 X	9025	-0-	-244	-0-	9025	2			N	-0-			-0-
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862														
11	2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
12	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	1883	-0-	-577	-0-	1883	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		930 N	822	-0-		-108	-0-			822	2			N	-0-						-0-	
12		930 N	845	-0-		-85	-0-			845	2			N	-0-						-0-	
01		937 N	937	-0-		-0-	-0-			937	2			N	-0-						-0-	
02		857 N	857	-0-		-0-	-0-			857	2			N	-0-						-0-	
03		875 N	875	-0-		-0-	-0-			875	2			N	-0-						-0-	
04		900 N	854	-0-		-46	-0-			854	2			N	-0-						-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798																						
11		2820 X	2577	-0-		-243	-0-			2577	2			N	-0-						-0-	
12		3286 X	2537	-0-		-749	-0-			2537	2			N	-0-						-0-	
01		3286 X	2283	-0-		-1003	-0-			2283	2			N	-0-						-0-	
02		2968 X	1716	-0-		-1252	-0-			1716	2			N	-0-						-0-	
03		3352 X	3352	-0-		-0-	-0-			3352	2			N	-0-						-0-	
04		2735 X	2735	-0-		-0-	-0-			2735	2			N	-0-						-0-	

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484																						
11		1156 N	1156	-0-		-0-	-0-			1156	2			N	-0-						-0-	
12		1324 N	1324	-0-		-0-	-0-			1324	2			N	-0-						-0-	
01		1271 N	1072	-0-		-199	-0-			1072	2			N	-0-						-0-	
02		1118 N	1118	-0-		-0-	-0-			1118	2			N	-0-						-0-	
03		1333 N	1228	-0-		-105	-0-			1228	2			N	-0-						-0-	
04		1163 N	1163	-0-		-0-	-0-			1163	2			N	-0-						-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844																						
11		1470 N	1189	-0-		-281	-0-			1189	2			N	-0-						-0-	
12		2704 N	2704	-0-		-0-	-0-			2704	2			N	-0-						-0-	
01		2678 N	2678	-0-		-0-	-0-			2678	2			N	-0-						-0-	
02		2263 N	2263	-0-		-0-	-0-			2263	2			N	-0-						-0-	
03		2557 N	2557	-0-		-0-	-0-			2557	2			N	-0-						-0-	
04		1728 N	1728	-0-		-0-	-0-			1728	2			N	-0-						-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403																						
11		7851 X	7851	-0-		-0-	-0-			7851	2			N	-0-						-0-	
12		5404 X	5404	-0-		-0-	-0-			5404	2			N	-0-						-0-	
01		5494 X	5494	-0-		-0-	-0-			5494	2			N	-0-						-0-	
02		6260 X	6260	-0-		-0-	-0-			6260	2			N	-0-						-0-	
03		8196 X	8196	-0-		-0-	-0-			8196	2			N	-0-						-0-	
04		7709 X	7709	-0-		-0-	-0-			7709	2			N	-0-						-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881																						
11		2940 X	2437	-0-		-503	-0-			2437	2			N	-0-						-0-	
12		3596 X	2506	-0-		-1090	-0-			2506	2			N	-0-						-0-	
01		3596 X	2558	-0-		-1038	-0-			2558	2			N	-0-						-0-	
02		3248 X	2422	-0-		-826	-0-			2422	2			N	-0-						-0-	
03		3348 X	2442	-0-		-906	-0-			2442	2			N	-0-						-0-	
04		2490 X	2346	-0-		-144	-0-			2346	2			N	-0-						-0-	

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760																						
11		16 N	16	-0-		-0-	-0-			16	2			N	-0-						-0-	
12		2 N	-0-	-0-		-2	-0-			-0-	2			N	-0-						-0-	
01		11 N	11	-0-		-0-	-0-			11	2			N	-0-						-0-	
02		28 N	-0-	-0-		-28	-0-			-0-	2			N	-0-						-0-	
03		12 N	12	-0-		-0-	-0-			12	2			N	-0-						-0-	
04		11 N	-0-	-0-		-11	-0-			-0-	2			N	-0-						-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
11	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	3139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3503 X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
Corry Gas Unit WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756														
11	5130 X	4021	-0-	-1109	-0-	4021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5239 X	3113	-0-	-2126	-0-	3113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4867 X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4200 X	3133	-0-	-1067	-0-	3133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	3652	-0-	-936	-0-	3652	2	6 9 N	5	5 8	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3217	-0-	-803	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136														
11	1860 X	1658	-0-	-202	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1922 X	1759	-0-	-163	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922 X	1631	-0-	-291	-0-	1631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596 X	1480	-0-	-116	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 X	1524	-0-	-243	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1710 X	1291	-0-	-419	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														
11	1800 X	1785	-0-	-15	-0-	1785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1860 X	1736	-0-	-124	-0-	1736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1860 X	1706	-0-	-154	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718														
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160														
11	5220 X	3354	-0-	-1866	-0-	3354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	3397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-	2868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4200 X	3317	-0-	-883	-0-	3317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956															
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
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-				-0-
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			N	-0-				-0-
02	2268 N	1698	-0-	-570	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-				-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700															
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
01	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-				-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214															
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-				-0-
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-				-0-
01	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2			N	-0-				-0-
02	3612 X	3084	-0-	-528	-0-	3084	2			N	-0-				-0-
03	3999 X	2895	-0-	-1104	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3436	-0-	-434	-0-	3436	2			N	-0-				-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690															
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-				-0-
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-				-0-
01	5053 X	4134	-0-	-919	-0-	4134	2			N	-0-				-0-
02	4564 X	3469	-0-	-1095	-0-	3469	2			N	-0-				-0-
03	5053 X	4273	-0-	-780	-0-	4273	2			N	-0-				-0-
04	4890 X	3457	-0-	-1433	-0-	3457	2			N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514															
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
12	1364 N	787	-0-	-577	-0-	787	2			N	-0-				-0-
01	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152															
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-				-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-				-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-				-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-				-0-
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-				-0-
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-				-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488															
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-				-0-
01	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
04	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
11	2190 X	1878 -0-	-312 -0-	1878 2	N	-0-			-0-
12	2492 X	2492 -0-	-0- -0-	2492 2	N	-0-			-0-
01	2563 X	2563 -0-	-0- -0-	2563 2	N	-0-			-0-
02	1803 N	1803 -0-	-0- -0-	1803 2	N	-0-			-0-
03	2664 N	2664 -0-	-0- -0-	2664 2	N	-0-			-0-
04	2526 N	2526 -0-	-0- -0-	2526 2	N	-0-			-0-
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777									
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537									
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
OVINTIV USA INC. 628658									
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832									
11	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105									
11	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176									
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004									
11	14B DENY NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525									
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554									
11	INJECT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
12	INJECT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
01	INJECT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
02	INJECT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
03	INJECT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-
04	INJECT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N NO RPT	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665														
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876														
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		
11	144038 X	144038	-0-	-0-	-0-	144038 2		N	-0-			-0-		
12	154530 X	154530	-0-	-0-	-0-	154530 2		N	-0-			-0-		
01	143566 X	143566	-0-	-0-	-0-	143566 2		N	-0-			-0-		
02	134428 X	129960	-0-	-4468	-0-	129960 2		N	-0-			-0-		
03	154535 X	153355	-0-	-1180	-0-	153355 2		N	-0-			-0-		
04	149550 X	144685	-0-	-4865	-0-	144685 2		N	-0-			-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A														
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-			25		
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2		Y	-0-			25		
01	930 N	552	-0-	-378	-0-	552 2		Y	-0-			25		
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			25		
03	930 X	581	-0-	-349	-0-	581 2		Y	-0-			25		
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			25		

ZARVONA ENERGY LLC 950523														
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478														
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-		

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536														
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-			-0-		
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-		
01	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-			-0-		
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-		
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-		
*04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-			-0-		

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-

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

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510													
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3			N	-0-			-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802													
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH, C C				05190 725 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
WELL #:		1		RRCID -> 261555		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8455		- 8464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	510 N	237	-0-		-273		-0-		18 1	218 2	Y		1		1 8			-0-
12	744 N	103	-0-		-641		-0-		7 1	96 2	Y		-0-					-0-
01	620 N	244	-0-		-376		-0-		15 1	229 2	Y		-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-		-56		-0-				Y		-0-					-0-
03	62 N	11	-0-		-51		-0-		1 1	10 2	Y		-0-					-0-
04	60 N	5	-0-		-55		-0-		5 2		Y		-0-					-0-
MORGAN, HERCHEL		GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267795		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11566		PERF. 8598		- 8626		
11	699 N	699	-0-		-0-		-0-		52 1	646 2	N		1		1 8			1
12	930 N	19	-0-		-911		-0-		1 1	16 2	N		2		2 8			1
01	930 N	-0-	-0-		-930		-0-				N		-0-					1
02	644 N	10	-0-		-634		-0-		1 1	8 2	N		1		1 1			1
03	1288 N	1288	-0-		-0-		-0-		86 1	1202 2	N		-0-					1
04	1715 N	1715	-0-		-0-		-0-		107 1	1601 2	N		6		3 8			4
HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL GAS UNIT III				386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
WELL #:		8		RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8006		- 8230						
11	150 N	108	-0-		-42		-0-		108 2		N		-0-					-0-
12	62 N	57	-0-		-5		-0-		57 2		N		-0-					-0-
01	66 N	66	-0-		-0-		-0-		66 2		N		-0-					-0-
02	112 N	99	-0-		-13		-0-		99 2		N		-0-					-0-
03	62 N	55	-0-		-7		-0-		55 2		N		-0-					-0-
04	119 N	119	-0-		-0-		-0-		119 2		N		-0-					-0-
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL UNIT III				05190 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
WELL #:		8		RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525		- 9420						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
04	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				
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
04	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				
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	12/07/2024	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.	8456	-	10184	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FM 2096 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	09/24/2024	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7396	-	7762	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		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	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-				-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-			2			N	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			2			N	-0-				-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-				-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY				05499 175 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.	10665	-	10780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.	10627	-	10769	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-				70
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-				70
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	403	2	N	-0-				70
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-	1	1	7	70
								1	9								
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-				70
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-				70
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	10718	-	10848	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.	10578	-	10644	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-				80
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-				80
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	492	2	N	-0-				80
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	442	2	N	-0-	1	1	7	80
								1	9								
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	N	-0-				80
04	540 N	512	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-				80
BONNER, BOBBY				WELL #:	8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10500	-	10599	
11	5100 X	1718	-0-	-3382	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	18		2	8	134
								20	9								
12	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	7548	2	N	23				157
								25	9								
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	6233	2	N	5		127	1	35
								6	9								
02	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	5453	2	N	28		8	7	53
								31	9								
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	5917	2	N	14				67
								15	9								
04	5100 X	3990	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	461	1	3515	2	N	13		5	7	73
								14	9								

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY				//CONT.// //CONT.// WELL #:		05499 175 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
							RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10633	- 10696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

BONNER, BOBBY				WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10690	- 10706	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	- 11716	
11	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	87 1 2 9	-0-	1560	2	N		2	2 8			-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	117 1 123 9	-0-	1698	2	N		112				112
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	255 1 11 9	-0-	1548	2	N		10				122
02	1540 N	1517	-0-	-23	-0-	203 1 9 9	-0-	1305	2	N		8	3 7	2 8		125
03	1953 N	887	-0-	-1066	-0-	104 1 6 9	-0-	777	2	N		5				130
04	1770 N	1269	-0-	-501	-0-	164 1 7 9	-0-	1098	2	N		6	1 7	1 8		134

BONNER, BOBBY				WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	11782	PERF.10739	- 10794	
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.10400	- 11512	
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	570	2	N		-0-				175
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	684	2	N		-0-				175
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	80 1	-0-	554	2	N		-0-				175
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	-0-	496	2	N		1	1 7			175
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	588	2	N		-0-				175
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9	-0-	570	2	N		1	1 7			175

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	05499 175 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215151		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	7	-0-		-173		-0-	7	2			N	-0-					57
12	186 N	8	-0-		-178		-0-	8	2			N	-0-					57
01	3100 N	4291	-0-		1191	1191		542	1	3749	2	N	-0-					57
02	2583 N	1392	-0-		-1191		-0-	164	1	1224	2	N	4	4	7			57
								4	9									
03	999 N	999	-0-		-0-		-0-	86	1	913	2	N	-0-					57
04	2352 X	2352	-0-		-0-		-0-	257	1	2094	2	N	1	1	7			57
								1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561						
11	1310 N	1310	-0-		-0-		-0-	43	1	1173	2	N	85	157	1	1	8	17
								94	9									
12	1206 N	1206	-0-		-0-		-0-	57	1	1127	2	N	20					37
								22	9									
01	1306 N	1306	-0-		-0-		-0-	163	1	1129	2	N	13					50
								14	9									
02	1197 N	1197	-0-		-0-		-0-	137	1	1028	2	N	29	3	7	1	8	75
								32	9									
03	1225 N	1225	-0-		-0-		-0-	104	1	1106	2	N	14					89
								15	9									
04	1106 N	1106	-0-		-0-		-0-	120	1	977	2	N	8	1	7	1	8	95
								9	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096						
11	1488 N	1488	-0-		-0-		-0-	50	1	1353	2	N	77					114
								85	9									
12	1841 N	1841	-0-		-0-		-0-	87	1	1731	2	N	21					135
								23	9									
01	1928 N	1928	-0-		-0-		-0-	243	1	1681	2	N	4					139
								4	9									
*02	1731 N	1731	-0-		-0-		-0-	204	1	1527	2	N	-0-	3	7			136
*03	1838 N	1838	-0-		-0-		-0-	157	1	1672	2	N	8					144
								9	9									
04	1410 N	1099	-0-		-311		-0-	119	1	970	2	N	9	2	7	1	8	150
								10	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919						
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139						
11	539 N	539	-0-		-0-		-0-	19	1	520	2	N	-0-					30
12	544 N	544	-0-		-0-		-0-	26	1	518	2	N	-0-					30
01	507 N	507	-0-		-0-		-0-	64	1	443	2	N	-0-					30
02	476 N	450	-0-		-26		-0-	53	1	396	2	N	1	1	7			30
								1	9									
03	530 N	530	-0-		-0-		-0-	45	1	485	2	N	-0-					30
04	532 N	532	-0-		-0-		-0-	58	1	474	2	N	-0-					30

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT												CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 05499 175 //CONT.// 220903												NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
WELL #: 6												RRCID -> 233775					COMPL. DATE 07/23/2006					TOTAL DEPTH 12081					PERF.10844 - 11844									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																	
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-			76 1 54 9			2078 2	N			32 1			44																	
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-			96 1 9 9			1895 2	N						52																	
01		1860 N	1707	-0-	-153	-0-			215 1 6 9			1486 2	N			52 1			5																	
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			230 1 4 9			1723 2	N			4 7			5																	
03		1860 N	1769	-0-	-91	-0-			152 1			1617 2	N						5																	
04		1650 N	1356	-0-	-294	-0-			148 1 1 9			1207 2	N			1 7			5																	
JHP OPERATING, LLC MOORE												432463 WELL #: 1					RRCID -> 208426					COMPL. DATE 03/15/2003					TOTAL DEPTH 11367					PERF.11018 - 11092				
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-			394 3				N						-0-																	
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 3				N						-0-																	
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-			669 3				N						-0-																	
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			1239 3				N						-0-																	
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-			691 3				N						-0-																	
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-			540 3				N						-0-																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL												681327 WELL #: 2					RRCID -> 195750					COMPL. DATE 03/01/2003					TOTAL DEPTH 11850					PERF. N/A				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
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-																	
BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY												05499 212 220903					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
WELL #: 5												RRCID -> 209673					COMPL. DATE 01/03/2005					TOTAL DEPTH 10950					PERF.10242 - 10706									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
J HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 5					RRCID -> 214885					COMPL. DATE 05/08/2005					TOTAL DEPTH 11806					PERF.10400 - 10420				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
WOOD												WELL #: 7					RRCID -> 215753					COMPL. DATE 07/22/2005					TOTAL DEPTH 11975					PERF.10544 - 10573				
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N						-0-																	

BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY										//CONT.// 05499 212 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
												RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 10698			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
BONNER, ANDY						WELL #: 4		RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 10759							
11	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #: 4		RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334 - 10509							
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
WATSON, J.						WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746							
11	90	N	54	-0-		-36		-0-	54	2				N	-0-						25
12	93	N	30	-0-		-63		-0-	30	2				N	-0-						25
01	93	N	-0-	-0-		-93		-0-						N	-0-						25
02	56	N	-0-	-0-		-56		-0-						N	-0-						25
03	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-						25
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY										05499 250 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
												RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL										681327 WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10728 - 11457			
11	60	N	-0-	-0-		-60		-0-						N	-0-						26
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-						N	-0-						26
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						26
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						26
*03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						26
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						26

BARRON (WOODBINE) WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. BARRON, ETHEL														05844 500 909658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	12	01	02	03	04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) BEEHIVE OPERATING, LLC MCASHAN														06476 300 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 3														RRCID -> 131097		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14822		PERF.14168 - 14474			
11	12	01	02	03	04	5055	X	5055	-0-	-0-	B	-0-	5055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
HUNTER GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 168947		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14572 - 14694	
11	12	01	02	03	04	22701	X	22701	-0-	-0-	B	-0-	22701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
BRG LONE STAR LTD. T-BAR-X BEDSOLE														090870		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916	
11	12	01	02	03	04	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	21			
CORSA RESOURCES, LLC KELLY "A"														100584		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071	
*11	01	02	*03	*04	132	N	0 N	124 N	112 N	0 N	0 N	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	-0-			
KELLY "B"														WELL #: 1L		RRCID -> 182180		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF.12892 - 13038	
11	12	01	02	03	04	356	N	217 N	217 N	336 N	0 N	0 N	-0-	23	1	333	2	N	-0-	-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584																
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-		37 1 9	534	2	N	1	1	8			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 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-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																
11	120 N	189	-0-	69 B	-709994		12 1	177	2	N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-709994					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-709994					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-709994					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-709994					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-709994					N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852																
11	480 N	378	-0-	-102 B	-0-		6 1	372	2	N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 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-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CR2 ENERGY LLC 101608												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	600 N	488	-0-	-112 B	-0-	59	1	429	2	N	-0-	-0-
12	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	46	1	419	2	N	-0-	-0-
01	589 N	284	-0-	-305 B	-0-	125	1	159	2	N	-0-	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT	-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
11	480 N	320	-0-	-160 B	-0-	21	1	298	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
12	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CRATON OPERATING LLC 186717												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
11	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	2			Y	-0-	68
12	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			Y	-0-	68
01	837 N	148	-0-	-689 B	-0-	148	2			Y	-0-	68
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-	68
03	1147 N	12	-0-	-1135 B	-0-	12	2			Y	-0-	68
04	150 N	56	-0-	-94 B	-0-	56	2			Y	-0-	68

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			Y	-0-	24
12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			Y	-0-	24
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			Y	-0-	24
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			Y	-0-	24
03	1085 N	323	-0-	-762 B	-0-	323	2			Y	-0-	24
04	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			Y	-0-	24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
11	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			Y	-0-	18
12	1271 N	738	-0-	-533 B	-0-	738	2			Y	-0-	18
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-	18
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			Y	-0-	18
03	1271 N	459	-0-	-812 B	-0-	459	2			Y	-0-	18
04	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			Y	-0-	18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-			147
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-			147
01	1426 N	1237	-0-	-189 B	-0-	1237	2			N	-0-			147
02	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-			147
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-			147
*04	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73

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														
11	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	89 1	651 2	N	1	1 8				-0-
12	806 N	723	-0-	-83 B	-0-	71 1	652 2	N	-0-					-0-
01	651 N	310	-0-	-341 B	-0-	137 1	173 2	N	-0-					-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-					-0-
03	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	90 1	518 2	N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	204 1	512 2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
11	540 N	330	-0-	-210 B	-0-	21 1	309 2	N	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-					-0-
03	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 2		N	-0-					-0-
04	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	10 1	379 2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	150	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
03	2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	2245	-0-	-65 B	-0-	56	1	2189	2	N	-0-			-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
11	1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	81	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1175	-0-	-1 B	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1062	-0-	-78 B	-0-	26	1	1036	2	N	-0-			-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	37	1	535	2	N	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	532 N	435	-0-	-97 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	11	1	432	2	N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
11	1920 N	1477	-0-	-443 B	-0-	96	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1451	-0-	-347 B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1616	-0-	-94 B	-0-	40	1	1576	2	N	-0-			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
11	3090 X	2895	-0-	-195 B	-0-	188	1	2707	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	2225	-0-	-968 B	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
01	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3675	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
03	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	2830	-0-	-440 B	-0-	70	1	2760	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
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
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	75	1	1078	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
12	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1142	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	1092 N	1090	-0-	-2 B	-0-	1083	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
03	1147 N	957	-0-	-190 B	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	26	1	1007	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
11	2940 X	2052	-0-	-888 B	-0-	133	1	1919	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2142	-0-	-803 B	-0-	2142	2			Y	-0-			-0-
01	2945 X	2171	-0-	-774 B	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
02	2352 X	1746	-0-	-606 B	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
03	2139 N	1939	-0-	-200 B	-0-	1939	2			Y	-0-			-0-
04	2100 N	1748	-0-	-352 B	-0-	43	1	1705	2	Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
11	1170 N	1038	-0-	-132 B	-0-	67	1	971	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1035	-0-	-112 B	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
01	1085 N	991	-0-	-94 B	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
02	980 N	916	-0-	-64 B	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
03	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
04	960 N	858	-0-	-102 B	-0-	21	1	837	2	Y	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948														
11	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	114	1	1642	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	379	-0-	-427 B	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
02	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	762	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
04	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	20	1	780	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530														
11	2220 N	2145	-0-	-75 B	-0-	33	1	2110	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	2263 N	874	-0-	-1389 B	-0-	9	1	865	2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	1779	-0-	-484 B	-0-	12	1	1767	2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	1923	-0-	-93 B	-0-	116	1	1803	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	171	1	1883	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	114	1	1822	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	49	1	700	2	Y	4	4	8	-0-
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	738	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	19	1	765	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
11	1200 N	781	-0-	-419 B	-0-	51	1	730	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	788	-0-	-111 B	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	777	-0-	-184 B	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
02	728 N	674	-0-	-54 B	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	21	1	839	2	Y	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
11	2250 X	1928	-0-	-322 B	-0-	125	1	1803	2	N	-0-			-0-
12	2359 X	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	3992 X	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0- B	-0-	148	1	5822	2	N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	61	1	875	2	Y	5	5	8	-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1015	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	910	2	13	9	Y	12	12	8	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	24	1	940	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
11	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	247	1	1800	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	672	-0-	-1653 B	-0-	66	1	606	2	N	-0-			-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	935	1	1185	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	3501	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	353	1	2037	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
04	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	814	1	2039	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	125	2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-			-0-
01	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	37	1	47	2	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	21	1	119	2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	31	1	77	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019													
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
11	4470 X	4200	-0-	-270 B	-0-	272 1	3924 2	Y	4	4 8			-0-
						4 9							
12	4619 X	3989	-0-	-630 B	-0-	3987 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
01	4619 X	4276	-0-	-343 B	-0-	4274 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
02	4088 X	3644	-0-	-444 B	-0-	3636 2	8 9	Y	7	7 8			-0-
03	4340 X	3811	-0-	-529 B	-0-	3808 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
04	4200 X	3507	-0-	-693 B	-0-	87 1	3419 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300													
11	3360 X	3093	-0-	-267 B	-0-	233 1	2859 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
12	3565 X	1309	-0-	-2256 B	-0-	135 1	1174 2	N	-0-				-0-
01	3565 X	1837	-0-	-1728 B	-0-	159 1	1677 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
02	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	379 1	3008 2	N	-0-				-0-
03	3193 X	2996	-0-	-197 B	-0-	127 1	2869 2	N	-0-				-0-
04	3090 X	1572	-0-	-1518 B	-0-	105 1	1467 2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598													
11	3810 X	3722	-0-	-88 B	-0-	246 1	3475 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
12	3937 X	3727	-0-	-210 B	-0-	303 1	3424 2	N	-0-				-0-
01	3937 X	2746	-0-	-1191 B	-0-	195 1	2551 2	N	-0-				-0-
02	3556 X	2966	-0-	-590 B	-0-	310 1	2656 2	N	-0-				-0-
03	3937 X	3881	-0-	-56 B	-0-	126 1	3755 2	N	-0-				-0-
04	3720 X	2725	-0-	-995 B	-0-	133 1	2592 2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192													
11	5400 X	8228	-0-	2828 B	-252470	545 1	7682 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
12	5239 X	6062	-0-	823 B	-251647	493 1	5567 2	N	2	2 8			-0-
						2 9							
01	5239 X	7736	-0-	2497 B	-249150	550 1	7185 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
02	5040 X	4358	-0-	-682 B	-249150	456 1	3901 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
03	5580 X	6318	-0-	738 B	-248412	205 1	6113 2	N	-0-				-0-
04	5400 X	5585	-0-	185 B	-248227	272 1	5313 2	N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
11	4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	73 1	4721 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
12	4464 X	3903	-0-	-561 B	-0-	41 1	3862 2	Y	-0-				-0-
01	4433 X	3291	-0-	-1142 B	-0-	21 1	3269 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
02	4256 X	4112	-0-	-144 B	-0-	248 1	3861 2	Y	3	3 8			-0-
						3 9							
03	4712 X	4712	-0-	-0- B	-0-	392 1	4318 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
04	4560 X	3637	-0-	-923 B	-0-	214 1	3422 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10 7		-0-
*10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
*11	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	2	1	21	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246														
11	4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	311	1	4385	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	368	1	4159	2	N	-0-			-0-
01	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	308	1	4016	2	N	-0-			-0-
02	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	334	1	2862	2	N	-0-			-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	113	1	3388	2	N	-0-			-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	178	1	3473	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
11	4800 X	4206	-0-	-594 B	-0-	306	1	3899	2	N	1	1 8		30
						1	9							
12	4867 X	4794	-0-	-73 B	-0-	419	1	4375	2	N	-0-			30
01	4867 X	4646	-0-	-221 B	-0-	359	1	4285	2	N	2	2 8		30
						2	9							
02	4284 X	4230	-0-	-54 B	-0-	468	1	3761	2	N	1	1 8		30
						1	9							
03	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	193	1	4849	2	N	-0-			30
04	4650 X	4561	-0-	-89 B	-0-	250	1	4311	2	N	-0-			30
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	88	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
11	2640 N	2734	-0-	94 B	-103836	42	1	2689	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
12	2728 X	2813	-0-	85 B	-103751	30	1	2782	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2728 X	2006	-0-	-722 B	-103751	13	1	1992	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2548 N	2650	-0-	102 B	-103649	160	1	2488	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	2821 N	1737	-0-	-1084 B	-103649	144	1	1593	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	3220	-0-	1270 B	-102379	190	1	3030	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 #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	4770 X	3398	-0-	-1372 B	-0-	52	1	3345	2	Y	1	-0-
12	4991 X	4430	-0-	-561 B	-0-	47	1	4383	2	Y	-0-	-0-
01	4991 X	4567	-0-	-424 B	-0-	30	1	4536	2	Y	1	-0-
02	4704 X	3995	-0-	-709 B	-0-	242	1	3753	2	Y	-0-	-0-
03	4650 X	4018	-0-	-632 B	-0-	334	1	3684	2	Y	-0-	-0-
04	4410 X	4026	-0-	-384 B	-0-	237	1	3789	2	Y	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
11	1800 N	1786	-0-	-14 B	-0-	27	1	1759	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	18	1	1718	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	9	1	1423	2	N	1	-0-
02	1680 N	1366	-0-	-314 B	-0-	82	1	1280	2	N	4	-0-
03	1736 N	1383	-0-	-353 B	-0-	115	1	1266	2	N	2	-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	88	1	1402	2	N	1	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581												
11	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	97	1	1362	2	N	1	-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	124	1	1403	2	N	-0-	-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	107	1	1394	2	N	-0-	-0-
02	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	130	1	1112	2	N	-0-	-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	61	1	1835	2	N	-0-	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	82	1	1596	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832												
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	41	1	576	2	N	1	-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	51	1	570	2	N	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	42	1	546	2	N	-0-	-0-
02	448 N	363	-0-	-85 B	-0-	38	1	325	2	N	-0-	-0-
03	496 N	340	-0-	-156 B	-0-	11	1	329	2	N	-0-	-0-
04	480 N	371	-0-	-109 B	-0-	18	1	353	2	N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	6	1	371	2	N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	4	1	373	2	N	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	2	1	327	2	N	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	18	1	286	2	N	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	30	1	328	2	N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	20	1	313	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 #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	2364	-0-	-2376 B	-19474		36 1	2327 2	Y	1	1	8			-0-
12	4898 X	3379	-0-	-1519 B	-19474		36 1	3342 2	Y	1	1	8			-0-
01	4898 X	2660	-0-	-2238 B	-19474		17 1	2643 2	Y	-0-					-0-
02	4004 X	3878	-0-	-126 B	-19474		235 1	3643 2	Y	-0-					-0-
03	3999 X	3976	-0-	-23 B	-19474		331 1	3645 2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	1671	-0-	-1599 B	-19474		99 1	1572 2	Y	-0-					-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	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															
11	4500 X	2632	-0-	-1868 B	-0-		40 1	2591 2	Y	1	1	8			-0-
12	4650 X	1407	-0-	-3243 B	-0-		15 1	1392 2	Y	-0-					-0-
01	4650 X	1344	-0-	-3306 B	-0-		9 1	1335 2	Y	-0-					-0-
02	3472 X	985	-0-	-2487 B	-0-		60 1	925 2	Y	-0-					-0-
03	3844 X	1089	-0-	-2755 B	-0-		91 1	998 2	Y	-0-					-0-
04	2640 X	1679	-0-	-961 B	-0-		99 1	1579 2	Y	1	1	8			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
11	3930 X	2773	-0-	-1157 B	-0-		42 1	2730 2	N	1	1	8			-0-
12	4061 X	3701	-0-	-360 B	-0-		39 1	3662 2	N	-0-					-0-
01	4061 X	3369	-0-	-692 B	-0-		22 1	3346 2	N	1	1	8			-0-
02	3388 X	2366	-0-	-1022 B	-0-		143 1	2223 2	N	-0-					-0-
03	3689 X	3040	-0-	-649 B	-0-		253 1	2787 2	N	-0-					-0-
04	3570 X	2668	-0-	-902 B	-0-		157 1	2510 2	N	1	1	8			-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
11	3330 X	3159	-0-	-171 B	-0-		48 1	3109 2	Y	2	2	8			-0-
12	3441 X	2768	-0-	-673 B	-0-		29 1	2738 2	Y	1	1	8			-0-
01	3441 X	3283	-0-	-158 B	-0-		21 1	3262 2	Y	-0-					-0-
02	3360 X	3225	-0-	-135 B	-0-		195 1	3026 2	Y	4	4	8			-0-
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-		292 1	3219 2	Y	2	2	8			-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-		199 1	3177 2	Y	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	4	2			N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	7	-0-	7 B	8	4	2	3	9	N		3	8	3	8		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					N		2	8	2	8		-0-	
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	36	2	1	26	2	N		-0-					-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480																		
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	59	1	833	2	N		1	1	8			-0-	
						1	9											
12	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	73	1	824	2	N		-0-					-0-	
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	67	1	868	2	N		-0-					-0-	
02	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	237	1	2030	2	N		-0-					-0-	
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	2	N		-0-					-0-	
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	55	1	1076	2	N		-0-					-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580																		
11	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	39	1	2480	2	N		-0-					-0-	
12	2325 N	2225	-0-	-100 B	-0-	23	1	2202	2	N		-0-					-0-	
01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	10	1	1490	2	N		-0-					-0-	
02	2100 N	1263	-0-	-837 B	-0-	76	1	1187	2	N		-0-					-0-	
03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	197	1	2172	2	N		-0-					-0-	
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1809	2	N		1	1	8			-0-	
						1	9											
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846																		
11	3030 X	2641	-0-	-389 B	-0-	40	1	2599	2	Y		2	2	8			-0-	
						2	9											
12	3131 X	3048	-0-	-83 B	-0-	32	1	3016	2	Y		-0-					-0-	
01	3131 X	2804	-0-	-327 B	-0-	18	1	2785	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
02	2800 X	2476	-0-	-324 B	-0-	150	1	2325	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
03	3100 X	2950	-0-	-150 B	-0-	245	1	2705	2	Y		-0-					-0-	
04	2940 X	2835	-0-	-105 B	-0-	167	1	2668	2	Y		-0-					-0-	
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346																		
11	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	56	1	3626	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
12	3379 X	2748	-0-	-631 B	-0-	29	1	2718	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
01	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	23	1	3535	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
02	3248 X	3082	-0-	-166 B	-0-	186	1	2892	2	Y		4	4	8			-0-	
						4	9											
03	3596 X	2944	-0-	-652 B	-0-	245	1	2697	2	Y		2	2	8			-0-	
						2	9											
04	3480 X	1726	-0-	-1754 B	-0-	102	1	1624	2	Y		-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	93 1	1309 2	N	1	1	8			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	124 1	1405 2	N	-0-					-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	104 1	1362 2	N	2	2	8			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	140 1	1194 2	N	1	1	8			-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	46 1	1382 2	N	-0-					-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	65 1	1268 2	N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
11	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	105 1	1480 2	N	1	1	8			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	103 1	1168 2	N	-0-					-0-
01	930 N	16	-0-	-914 B	-0-	1 1	14 2	N	1	1	8			-0-
02	840 N	496	-0-	-344 B	-0-	52 1	444 2	N	-0-					-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	69 1	2068 2	N	-0-					-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	67 1	1306 2	N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	22 1	1388 2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	14 1	1328 2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1154	-0-	-241 B	-0-	7 1	1147 2	Y	-0-					-0-
02	1316 N	1299	-0-	-17 B	-0-	79 1	1220 2	Y	-0-					-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	118 1	1295 2	Y	-0-					-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	79 1	1264 2	Y	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
11	300 N	35	-0-	-265 B	-0-	2 1	32 2	N	1	1	8			-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	25 1	288 2	N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	14 1	179 2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RELIAINT ENERGY UNIT WELL #: 8										RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	112 1	1579 2	N			1	1 8		-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	111 1	1249 2	N			-0-			-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	90 1	1176 2	N			-0-			-0-
02	1400 N	532	-0-	-868	B	-0-	56 1	476 2	N			-0-			-0-
03	1364 N	575	-0-	-789	B	-0-	19 1	556 2	N			-0-			-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	87 1	1699 2	N			-0-			-0-
MULLENAX, G.										WELL #: 2		RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596	
11	4290 X	4146	-0-	-144	B	-0-	63 1	4081 2	N			2	2 8		-0-
12	4433 X	4285	-0-	-148	B	-0-	45 1	4239 2	N			1	1 8		-0-
01	4433 X	4190	-0-	-243	B	-0-	27 1	4163 2	N			-0-			-0-
02	3920 X	3871	-0-	-49	B	-0-	234 1	3636 2	N			1	1 8		-0-
03	4278 X	4154	-0-	-124	B	-0-	346 1	3808 2	N			-0-			-0-
04	4140 X	3866	-0-	-274	B	-0-	228 1	3637 2	N			1	1 8		-0-
HODGES "A"										WELL #: 10		RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776	
11	3060 X	2735	-0-	-325	B	-0-	42 1	2691 2	Y			2	2 8		-0-
12	3204 X	3204	-0-	-0-	B	-0-	34 1	3169 2	Y			1	1 8		-0-
01	3162 X	3097	-0-	-65	B	-0-	20 1	3077 2	Y			-0-			-0-
02	2872 X	2872	-0-	-0-	B	-0-	174 1	2698 2	Y			-0-			-0-
03	3193 X	3188	-0-	-5	B	-0-	265 1	2923 2	Y			-0-			-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	B	-0-	187 1	2990 2	Y			1	1 8		-0-
MULLENAX, G.										WELL #: 3		RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362	
11	2830 X	2830	-0-	-0-	B	-0-	43 1	2787 2	N			-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	B	-0-	33 1	3085 2	N			-0-			-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	B	-0-	17 1	2682 2	N			-0-			-0-
02	2623 X	2623	-0-	-0-	B	-0-	158 1	2463 2	N			2	2 8		-0-
03	2848 X	2848	-0-	-0-	B	-0-	237 1	2611 2	N			-0-			-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0-	B	-0-	155 1	2469 2	N			-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE										WELL #: 1		RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830	
11	690 X	135	-0-	-555	B	-0-	2 1	133 2	N			-0-			-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0-	B	-0-	13 1	1229 2	N			-0-			-0-
01	2611 X	2611	-0-	-0-	B	-0-	17 1	2594 2	N			-0-			-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	B	-0-	149 1	2316 2	N			1	1 8		-0-
03	3002 N	3002	-0-	-0-	B	-0-	250 1	2752 2	N			-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	B	-0-	187 1	2979 2	N			-0-			-0-
LINCECUM, M. TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-			-0-
04	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 #: 2			RRCID -> 216935			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
11	2640 X	2274	-0-	-0-	-366 B	-0-		35 1	2238 2	N		1		1 8		-0-					
12	2728 X	2385	-0-	-0-	-343 B	-0-		1 9	2359 2	N		1		1 8		-0-					
01	2728 X	2378	-0-	-0-	-350 B	-0-		1 9	2362 2	N		1		1 8		-0-					
02	2268 X	2134	-0-	-0-	-134 B	-0-		129 1	2005 2	N		-0-				-0-					
03	2387 N	2295	-0-	-0-	-92 B	-0-		191 1	2104 2	N		-0-				-0-					
04	2310 N	2241	-0-	-0-	-69 B	-0-		132 1	2108 2	N		1		1 8		-0-					
								1 9													
WEST "B"										WELL #: 4 L			RRCID -> 216936			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
04	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		
11	287 X	287	-0-	-0-	B	-0-		4 1	283 2	N		-0-				-0-					
12	307 X	307	-0-	-0-	B	-0-		3 1	304 2	N		-0-				-0-					
01	323 X	323	-0-	-0-	B	-0-		2 1	321 2	N		-0-				-0-					
02	280 X	184	-0-	-0-	B	-0-		11 1	173 2	N		-0-				-0-					
03	310 X	275	-0-	-0-	B	-0-		23 1	252 2	N		-0-				-0-					
04	300 X	60	-0-	-0-	B	-0-		4 1	56 2	N		-0-				-0-					
LEE ROY "A"										WELL #: 3 L			RRCID -> 217279			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590		
11	4320 X	3157	-0-	-0-	B	-0-		204 1	2950 2	N		3		3 8		-0-					
12	4371 X	3492	-0-	-0-	B	-0-		3 9	2 9	N		2		2 8		-0-					
01	4371 X	3555	-0-	-0-	B	-0-		3490 2	2 9	N		2		2 8		-0-					
02	3388 X	3128	-0-	-0-	B	-0-		3553 2	4 9	N		4		4 8		-0-					
03	3751 X	3664	-0-	-0-	B	-0-		3124 2	2 9	N		2		2 8		-0-					
04	3450 X	3237	-0-	-0-	B	-0-		3662 2	80 1	N		1		1 8		-0-					
								1 9	3156 2												
GROCE, D.										WELL #: 1			RRCID -> 217281			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-					
04	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														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
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	
11	3180 X	3083	-0-	-97 B	-0-	47 1	3034 2	N	2		2 8		-0-	
12	3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	2 9	3376 2	N	1		1 8		-0-	
01	3627 X	3290	-0-	-337 B	-0-	36 1	3268 2	N	1		1 8		-0-	
02	3276 X	3125	-0-	-151 B	-0-	1 9	2935 2	N	1		1 8		-0-	
03	3627 X	3439	-0-	-188 B	-0-	189 1	3153 2	N	-0-				-0-	
04	3300 X	3263	-0-	-37 B	-0-	286 1	3070 2	N	1		1 8		-0-	
						192 1								
						1 9								
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
11	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	48 1	3060 2	N	1		1 8		-0-	
12	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	1 9	3361 2	N	1		1 8		-0-	
01	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	36 1	3455 2	N	-0-				-0-	
02	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	1 9	2908 2	N	2		2 8		-0-	
03	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	22 1	3756 2	N	-0-				-0-	
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	187 1	4428 2	N	-0-				-0-	
						2 9								
						341 1								
						277 1								
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
11	1650 N	798	-0-	-852 B	-0-	12 1	786 2	N	-0-				-0-	
12	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	30 1	2856 2	N	-0-				-0-	
01	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	17 1	2565 2	N	1		1 8		-0-	
02	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	1 9	1997 2	N	4		4 8		-0-	
03	2511 N	2374	-0-	-137 B	-0-	128 1	2175 2	N	2		2 8		-0-	
04	2430 N	1901	-0-	-529 B	-0-	4 9	1788 2	N	1		1 8		-0-	
						197 1								
						2 9								
						112 1								
						1 9								
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	18 1	1166 2	Y	-0-				-0-	
12	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	11 1	1048 2	Y	-0-				-0-	
01	1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	6 1	974 2	Y	-0-				-0-	
02	1092 N	882	-0-	-210 B	-0-	53 1	829 2	Y	-0-				-0-	
03	1054 N	752	-0-	-302 B	-0-	63 1	689 2	Y	-0-				-0-	
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	53 1	845 2	Y	-0-				-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
11	4050 X	3859	-0-	-191 B	-0-	59 1	3798 2	N	2		2 8		-0-	
12	4185 X	3775	-0-	-410 B	-0-	2 9	3735 2	N	-0-				-0-	
01	4185 X	3814	-0-	-371 B	-0-	40 1	3788 2	N	1		1 8		-0-	
02	3668 X	3470	-0-	-198 B	-0-	25 1	3258 2	N	2		2 8		-0-	
03	3999 X	3836	-0-	-163 B	-0-	1 9	3517 2	N	-0-				-0-	
04	3870 X	3831	-0-	-39 B	-0-	210 1	3604 2	N	1		1 8		-0-	
						2 9								
						319 1								
						226 1								
						1 9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
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	
11	5760 X	5653	-0-	-107 B	-0-	86 1	5566 2	Y	1	1	8	-0-		
12	5394 X	5200	-0-	-194 B	-0-	55 1	5145 2	Y	-0-	1	8	-0-		
01	5394 X	5362	-0-	-32 B	-0-	35 1	5326 2	Y	1	1	8	-0-		
02	5012 X	4364	-0-	-648 B	-0-	264 1	4098 2	Y	2	2	8	-0-		
03	6217 X	6217	-0-	-0- B	-0-	517 1	5700 2	Y	-0-	1	8	-0-		
04	6516 X	6516	-0-	-0- B	-0-	384 1	6131 2	Y	1	1	8	-0-		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
11	2220 N	2044	-0-	-176 B	-0-	31 1	2013 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	2108 N	1952	-0-	-156 B	-0-	21 1	1931 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2139 N	584	-0-	-1555 B	-0-	4 1	580 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1904 N	713	-0-	-1191 B	-0-	43 1	670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1953 N	1166	-0-	-787 B	-0-	97 1	1069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	86 1	1373 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
11	960 N	828	-0-	-132 B	-0-	13 1	815 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	9 1	837 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	5 1	767 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	784 N	633	-0-	-151 B	-0-	38 1	595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	837 N	521	-0-	-316 B	-0-	43 1	478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	750 N	545	-0-	-205 B	-0-	32 1	513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
11	750 N	664	-0-	-86 B	-0-	43 1	621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	616 N	605	-0-	-11 B	-0-	605 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	16 1	614 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
11	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	53 1	3390 2	N	1	1	8	-0-		
12	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	40 1	3738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2697 X	2592	-0-	-105 B	-0-	17 1	2574 2	N	1	1	8	-0-		
02	3220 X	522	-0-	-2698 B	-0-	31 1	489 2	N	2	2	8	-0-		
03	3782 X	3227	-0-	-555 B	-0-	268 1	2959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	3660 X	1846	-0-	-1814 B	-0-	109 1	1737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
11	960 N	748	-0-	-212 B	-0-	11 1	737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	84 1	1302 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	166 1	1828 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	63 1	1007 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	4860	-0-	-0-	-540 B	-0-	74 7	1 9	4779	2	N	6	6	8			-0-
12	5580 X	4989	-0-	-0-	-591 B	-0-	53 2	1 9	4934	2	N	2	2	8			-0-
01	5580 X	4889	-0-	-0-	-691 B	-0-	32 2	1 9	4855	2	N	2	2	8			-0-
02	4760 X	4489	-0-	-0-	-271 B	-0-	271 3	1 9	4215	2	N	3	3	8			-0-
03	5208 X	4904	-0-	-0-	-304 B	-0-	408	1	4496	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4699	-0-	-0-	-161 B	-0-	277	1	4422	2	N	-0-					-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755																	
11	2550 X	2400	-0-	-0-	-150 B	-0-	37 1	1 9	2362	2	N	1	1	8			-0-
12	2666 X	2587	-0-	-0-	-79 B	-0-	27 1	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	2666 X	2469	-0-	-0-	-197 B	-0-	16 1	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	2220	-0-	-0-	-20 B	-0-	134 1	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2573 N	2368	-0-	-0-	-205 B	-0-	197 1	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2400 N	2225	-0-	-0-	-175 B	-0-	131 1	1 9	2093	2	N	1	1	8			-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
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-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370																	
11	1830 N	1661	-0-	-0-	-169 B	-0-	25 1	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0 B	-0-	20 1	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0 B	-0-	17 1	1	2669	2	N	-0-					-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0 B	-0-	103 1	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1788	-0-	-0-	-72 B	-0-	149 1	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2610 N	2535	-0-	-0-	-75 B	-0-	149 1	1 9	2385	2	N	1	1	8			-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2517	-0-	-0-	B	-45739	62 11	1 9	2444	2	N	10	10	8			-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608																	
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0 B	-0-	80 1	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1157 X	1157	-0-	-0-	-0 B	-0-	1157 2	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	1142	-0-	-0-	-532 B	-0-	1142 2	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	993	-0-	-0-	-519 B	-0-	993 2	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	1102	-0-	-0-	-572 B	-0-	1102 2	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1026	-0-	-0-	-204 B	-0-	25 1	1	1001	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	156	1	2257	2	Y	8	8	8				-0-			
						9	9													
12	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2657	2		4	9	Y	4	4	8			-0-			
01	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2622	2		2	9	Y	2	2	8			-0-			
02	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2440	2		17	9	Y	15	15	8			-0-			
03	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2659	2		6	9	Y	5	5	8			-0-			
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	62	1	2452	2	Y	5	5	8				-0-			
						6	9													

PINNACLE														WELL #:	6	RRCID -> 226284	COMPL. DATE 11/23/2006	TOTAL DEPTH 13778	PERF.12512 - 13326	
11	1290 N	960	-0-	-330 B	-0-	22	1	938	2	N	-0-						-0-			
12	1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	2	1	874	2	N	-0-						-0-			
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-						-0-			
02	896 N	773	-0-	-123 B	-0-	28	1	745	2	N	-0-						-0-			
03	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	125	1	1046	2	N	-0-						-0-			
04	1110 N	755	-0-	-355 B	-0-	76	1	679	2	N	-0-						-0-			

GLANTON, THERESA "A"														WELL #:	2	RRCID -> 226286	COMPL. DATE 01/28/2007	TOTAL DEPTH 13914	PERF.13341 - 13634	
11	3540 X	3382	-0-	-158 B	-0-	52	1	3329	2	N	1	1	8				-0-			
						1	9													
12	3658 X	3361	-0-	-297 B	-0-	35	1	3325	2	N	1	1	8				-0-			
						1	9													
01	3658 X	3237	-0-	-421 B	-0-	21	1	3215	2	N	1	1	8				-0-			
						1	9													
02	3276 X	2915	-0-	-361 B	-0-	176	1	2735	2	N	4	4	8				-0-			
						4	9													
03	3503 X	3284	-0-	-219 B	-0-	273	1	3009	2	N	2	2	8				-0-			
						2	9													
04	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	203	1	3248	2	N	1	1	8				-0-			
						1	9													

WEST "A"														WELL #:	2	RRCID -> 226899	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9172 - 12987	
11	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	278	1	4006	2	N	4	4	8				-0-			
						4	9													
12	3100 X	2789	-0-	-311 B	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8				-0-			
01	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3324	2		1	9	N	1	1	8			-0-			
02	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3370	2		13	9	N	12	12	8			-0-			
03	3100 X	2786	-0-	-314 B	-0-	2780	2		6	9	N	5	5	8			-0-			
04	3000 X	2765	-0-	-235 B	-0-	68	1	2696	2	N	1	1	8				-0-			
						1	9													

O'NEAL, G.														WELL #:	2	RRCID -> 227143	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13393 - 13854	
11	2430 N	2195	-0-	-235 B	-0-	34	1	2161	2	N	-0-						-0-			
12	2387 N	2270	-0-	-117 B	-0-	24	1	2246	2	N	-0-						-0-			
01	2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	14	1	2171	2	N	1	1	8				-0-			
						1	9													
02	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	124	1	1922	2	N	-0-						-0-			
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	198	1	2179	2	N	-0-						-0-			
04	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	130	1	2067	2	N	1	1	8				-0-			
						1	9													

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	17 1	1089 2	N	-0-		-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	12 1	1160 2	N	-0-		-0-
01	837 N	465	-0-	-372	B	-0-	3 1	461 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
02	1036 N	742	-0-	-294	B	-0-	45 1	697 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1005	-0-	-173	B	-0-	84 1	921 2	N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	61 1	975 2	N	-0-		-0-
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
11	4440 X	4193	-0-	-247	B	-0-	64 1	4127 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
12	4774 X	4578	-0-	-196	B	-0-	48 1	4530 2	N	-0-		-0-
01	4774 X	4402	-0-	-372	B	-0-	28 1	4374 2	N	-0-		-0-
02	4312 X	3779	-0-	-533	B	-0-	228 1	3550 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03	4588 X	1354	-0-	-3234	B	-0-	113 1	1241 2	N	-0-		-0-
04	4440 X	1384	-0-	-3056	B	-0-	82 1	1301 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
11	3270 X	2898	-0-	-372	B	-0-	44 1	2853 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12	3411 X	3411	-0-	-0-	B	-0-	36 1	3375 2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	3145	-0-	-234	B	-0-	20 1	3124 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02	2940 X	2884	-0-	-56	B	-0-	174 1	2706 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
03	3410 X	3204	-0-	-206	B	-0-	266 1	2936 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
04	3300 X	3116	-0-	-184	B	-0-	184 1	2931 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
11	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	69 1	1000 2	N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
02	1008 N	940	-0-	-68	B	-0-	940 2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1131	-0-	-109	B	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33	B	-0-	27 1	1080 2	N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	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												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1049	-0-	-331 B	-0-	16	1	1033	2	N	-0-				-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	12	1	1136	2	N	-0-				-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	8	1	1167	2	N	-0-				-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	73	1	1141	2	N	-0-				-0-
03	1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	95	1	1044	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	1007	-0-	-133 B	-0-	59	1	948	2	N	-0-				-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
11	2640 X	2042	-0-	-598 B	-0-	31	1	2010	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	36	1	3339	2	N	-0-				-0-
01	2728 X	2161	-0-	-567 B	-0-	14	1	2146	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	2464 X	2443	-0-	-21 B	-0-	148	1	2292	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
03	2728 X	2396	-0-	-332 B	-0-	199	1	2195	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
04	2640 X	2329	-0-	-311 B	-0-	137	1	2191	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
11	360 N	4	-0-	-356 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 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-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
11	2160 X	2051	-0-	-109 B	-0-	47	1	2004	2	N	-0-				-0-
12	4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	9	1	4769	2	N	-0-				-0-
01	1364 X	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
02	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	97	1	2571	2	N	-0-				-0-
03	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	471	1	3946	2	N	-0-				-0-
04	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	334	1	3004	2	N	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
11	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	77	1	4939	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
12	4929 X	4768	-0-	-161 B	-0-	50	1	4717	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
01	4929 X	4821	-0-	-108 B	-0-	31	1	4788	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
02	4452 X	4288	-0-	-164 B	-0-	259	1	4023	2	N	5	5	8		-0-
						6	9								
03	4929 X	4860	-0-	-69 B	-0-	404	1	4454	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
04	4770 X	4699	-0-	-71 B	-0-	277	1	4421	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
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
11	4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	288 1	4159 2	N	13	13	8		-0-
						14 9							
12	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2897 2	6 9	N	5	5	8		-0-
01	2728 X	897	-0-	-1831 B	-0-	896 2	1 9	N	1	1	8		-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	3145 2	8 9	N	7	7	8		-0-
03	2728 X	1955	-0-	-773 B	-0-	1952 2	3 9	N	3	3	8		-0-
04	5481 X	5481	-0-	-0- B	-0-	136 1	5339 2	N	5	5	8		-0-
						6 9							
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573													
11	2850 X	1793	-0-	-1057 B	-0-	27 1	1766 2	N	-0-				-0-
12	3007 X	2990	-0-	-17 B	-0-	32 1	2958 2	N	-0-				-0-
01	3007 X	2194	-0-	-813 B	-0-	14 1	2180 2	N	-0-				-0-
02	2716 X	2169	-0-	-547 B	-0-	131 1	2038 2	N	-0-				-0-
03	2976 X	1024	-0-	-1952 B	-0-	85 1	939 2	N	-0-				-0-
04	2880 X	2744	-0-	-136 B	-0-	162 1	2582 2	N	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870													
11	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	88 1	1275 2	N	-0-				-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		N	-0-				-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2		N	-0-				-0-
02	1204 N	1200	-0-	-4 B	-0-	1200 2		N	-0-				-0-
03	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332 2		N	-0-				-0-
04	1290 N	1187	-0-	-103 B	-0-	29 1	1158 2	N	-0-				-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864													
11	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	327 1	4720 2	N	6	6	8		-0-
						7 9							
12	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	4532 2	6 9	N	5	5	8		-0-
01	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	5087 2	4 9	N	4	4	8		-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	4275 2	19 9	N	17	17	8		-0-
03	4650 X	4448	-0-	-202 B	-0-	4440 2	8 9	N	7	7	8		-0-
04	4500 X	3363	-0-	-1137 B	-0-	83 1	3278 2	N	2	2	8		-0-
						2 9							
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880													
11	3450 X	3207	-0-	-243 B	-0-	208 1	2996 2	N	3	3	8		-0-
						3 9							
12	3565 X	3337	-0-	-228 B	-0-	3334 2	3 9	N	3	3	8		-0-
01	3565 X	2879	-0-	-686 B	-0-	2877 2	2 9	N	2	2	8		-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	3175 2	8 9	N	7	7	8		-0-
03	3348 X	2789	-0-	-559 B	-0-	2786 2	3 9	N	3	3	8		-0-
04	3240 X	3221	-0-	-19 B	-0-	80 1	3139 2	N	2	2	8		-0-
						2 9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	2023	-0-	-0-	-257 B	-0-	31	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	2121	-0-	-0-	-235 B	-0-	22	1	2099	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2134	-0-	-0-	-36 B	-0-	14	1	2119	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0- B	-0-	121	1	1888	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	2008	-0-	-0-	-100 B	-0-	167	1	1841	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	1866	-0-	-0-	-204 B	-0-	110	1	1756	2	N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	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															
11	2520 N	2430	-0-	-0-	-90 B	-0-	157	1	2272	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12	2511 N	2364	-0-	-0-	-147 B	-0-	2363	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	1950	-0-	-0-	-318 B	-0-	1947	2	3	9	N	3	3 8		-0-
03	2356 N	2273	-0-	-0-	-83 B	-0-	2271	2	2	9	N	2	2 8		-0-
04	2490 N	2244	-0-	-0-	-246 B	-0-	56	1	2188	2	N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
11	3681 X	3681	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3430	2	Y	12	12 8		-0-
							13	9							
12	1612 X	1229	-0-	-0-	-383 B	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
01	1612 X	925	-0-	-0-	-687 B	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
02	5768 X	823	-0-	-0-	-4945 B	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
03	5735 X	997	-0-	-0-	-4738 B	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
04	3690 X	1074	-0-	-0-	-2616 B	-0-	27	1	1047	2	Y	-0-			-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
11	8040 X	3411	-0-	-0-	-4629 B	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
12	6293 X	2062	-0-	-0-	-4231 B	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
01	6293 X	1799	-0-	-0-	-4494 B	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
02	4900 X	4825	-0-	-0-	-75 B	-0-	2650	1	2175	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5197	-0-	-0-	-135 B	-0-	2206	1	2991	2	N	-0-			-0-
04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0- B	-0-	2281	1	2599	2	N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	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																				
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008													TOTAL	DEPTH	14813	PERF.	9212	-	13910	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3508 X	3508	-0-	-0-	B	-0-	-0-	227	1	4	9	3277	2	N	4	4	8			-0-
12	3350 X	3350	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3350	2					N	-0-					-0-
01	5115 X	3054	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3054	2					N	-0-					-0-
02	4620 X	2896	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2896	2					N	-0-					-0-
03	5115 X	3269	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3269	2					N	-0-					-0-
04	3510 X	2837	-0-	-0-	B	-0-	-0-	70	1			2767	2	N	-0-					-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008													TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	9394	-	13888	
11	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	-0-	20	1			292	2	N	-0-					-0-
12	310 N	193	-0-	-0-	B	-0-	-0-	193	2					N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	-0-	629	2					N	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-0-	B	-0-	-0-	269	2			1	9	N	1	1	8			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	-0-	248	2					N	-0-					-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	-0-	27	1			1082	2	N	-0-					-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008													TOTAL	DEPTH	14821	PERF.	9366	-	13892	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	1			85	2	N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008													TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	9976	-	13822	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	8459 X	8459	-0-	-0-	B	-0-	-0-	209	1			8250	2	N	-0-					-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008													TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	10348	-	14680	
11	3161 X	3161	-0-	-0-	B	-0-	-0-	205	1			2956	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	3239	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3239	2					N	-0-					-0-
01	3348 X	3170	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3170	2					N	-0-					-0-
02	3024 X	2723	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2723	2					N	-0-					-0-
03	3373 X	3373	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3373	2					N	-0-					-0-
04	3483 X	3483	-0-	-0-	B	-0-	-0-	86	1			3397	2	N	-0-					-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008													TOTAL	DEPTH	18415	PERF.	17114	-	17844	
11	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	-0-	136	2					N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1			122	2	N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	-0-	180	2					N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	-0-	125	2					N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1			100	2	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6	1			83	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	258	-0-		-12 B	-0-		17 1	241 2		N	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-		-50 B	-0-		260 2			N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-		-0- B	-0-		261 2			N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-		-0- B	-0-		314 2			N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-		-0- B	-0-		405 2			N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-		-0- B	-0-		10 1	379 2		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
11	1290 N	1268	-0-		-22 B	-0-		82 1	1186 2		N	-0-			-0-
12	1311 N	1311	-0-		-0- B	-0-		1311 2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-		-0- B	-0-		1333 2			N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-		-0- B	-0-		1183 2			N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-		-0- B	-0-		1317 2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1279	-0-		-11 B	-0-		32 1	1247 2		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924															
11	5010 X	1560	-0-		-3450 B	-0-		101 1	1456 2		N	3	3 8		-0-
								3 9							
12	4470 X	4470	-0-		-0- B	-0-		4467 2	3 9		N	3	3 8		-0-
01	3193 X	1715	-0-		-1478 B	-0-		1708 2	7 9		N	6	6 8		-0-
02	3576 X	3576	-0-		-0- B	-0-		3559 2	17 9		N	15	15 8		-0-
03	4464 X	1898	-0-		-2566 B	-0-		1888 2	10 9		N	9	9 8		-0-
04	4320 X	4053	-0-		-267 B	-0-		100 1	3946 2		N	6	6 8		-0-
								7 9							

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
11	930 N	-0-	-0-		-930 B	-0-					N	2	2 8		-0-
12	1023 N	-0-	-0-		-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-		-372 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	2330 N	2330	-0-		-0- B	-0-		58 1	2271 2		N	1	1 8		-0-
								1 9							

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
11	570 N	543	-0-		-27 B	-0-		35 1	508 2		Y	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-		-0- B	-0-		561 2			Y	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-		-0- B	-0-		561 2			Y	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-		-0- B	-0-		504 2			Y	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-		-2 B	-0-		556 2			Y	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-		-13 B	-0-		13 1	514 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864															
11	1797 N	1797	-0-		-0- B	-0-		116 1	1681 2		N	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-		-0- B	-0-		2089 2			N	-0-			-0-
01	1607 N	1607	-0-		-0- B	-0-		1607 2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1319	-0-		-109 B	-0-		1319 2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1543	-0-		-38 B	-0-		1543 2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1460	-0-		-70 B	-0-		36 1	1424 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3197	-0-	-643 B	-0-	207 3	1 9	2987	2	Y	3	3	8			-0-
12	3782 X	3184	-0-	-598 B	-0-	3184 2				Y	-0-					-0-
01	3782 X	3260	-0-	-522 B	-0-	3259 2		1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3276 X	2979	-0-	-297 B	-0-	2979 2				Y	-0-					-0-
03	3410 X	3390	-0-	-20 B	-0-	3390 2				Y	-0-					-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	86 1		3400	2	Y	1	1	8			-0-
						1 9										
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762																
11	5010 X	4715	-0-	-295 B	-0-	304 1		4393	2	N	16	16	8			-0-
						18 9										
12	5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	5013 2		11	9	N	10	10	8			-0-
01	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4647 2		8	9	N	7	7	8			-0-
02	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4411 2		35	9	N	32	32	8			-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0- B	-0-	5011 2		14	9	N	13	13	8			-0-
04	4860 X	4786	-0-	-74 B	-0-	118 1		4658	2	N	9	9	8			-0-
						10 9										
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																
11	660 N	629	-0-	-31 B	-0-	41 1		588	2	N	-0-					-0-
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 2				N	-0-					-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2				N	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2				N	-0-					-0-
03	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2				N	-0-					-0-
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	14 1		561	2	N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920																
11	6810 X	6603	-0-	-207 B	-0-	427 1		6162	2	N	13	13	8			-0-
						14 9										
12	7037 X	6692	-0-	-345 B	-0-	6684 2		8	9	N	7	7	8			-0-
01	7037 X	6177	-0-	-860 B	-0-	6171 2		6	9	N	5	5	8			-0-
02	6328 X	6113	-0-	-215 B	-0-	6091 2		22	9	N	20	20	8			-0-
03	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7239 2		10	9	N	9	9	8			-0-
04	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	166 1		6534	2	N	7	7	8			-0-
						8 9										
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778																
11	3450 X	122	-0-	-3328 B	-0-	2 1		119	2	N	1	1	8			-0-
						1 9										
12	3503 X	226	-0-	-3277 B	-0-	5 1		221	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3136 X	107	-0-	-3029 B	-0-	107 2				N	-0-					-0-
03	2883 X	125	-0-	-2758 B	-0-	125 2				N	-0-					-0-
04	359 X	359	-0-	-0- B	-0-	359 2				N	-0-					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568																
JOHNSON, A.B. WELL #: 3																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON							
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																			
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 183751	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13913	- 13950				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	282 X	-0-	-0-	-282 B	-0-							Y	-0-					-0-	
12	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
JOHNSON, A. B.										WELL #: 6	RRCID -> 247912	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL	DEPTH 15600	PERF.13822	- 13836			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7 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-	
FULLSPIKE ENERGY LLC										289935									
NOEY GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 215337	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.13648	- 13938			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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			
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2					N	-0-					-0-	
12	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2					N	-0-					-0-	
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2					N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-							N	-0-					-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-							N	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-							N	-0-					-0-	
VARIBUS										WELL #: 3	RRCID -> 135488	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL	DEPTH 14760	PERF.11938	- 12996			
11	450 N	162	-0-	-288 B	-0-	162	2					N	-0-					-0-	
12	465 N	243	-0-	-222 B	-0-	243	2					N	-0-					-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-							N	-0-					-0-	
02	140 N	24	-0-	-116 B	-0-	24	2					N	-0-					-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-							N	-0-					-0-	
04	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1	9			N	-0-	1		1	8	-0-	
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 140089	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL	DEPTH 14880	PERF.12053	- 13021			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-							N	-0-	1		1	8	-0-	
*01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2					N	-0-					-0-	
*02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2					N	-0-					-0-	
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2					N	-0-					-0-	
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
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
11	3930 X	3827	-0-	-103 B	-0-	3827	2			N	-0-	-0-
12	4061 X	3904	-0-	-157 B	-0-	3904	2			N	-0-	-0-
01	4066 X	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	2			N	-0-	-0-
02	3584 X	3383	-0-	-201 B	-0-	3383	2			N	-0-	-0-
03	3968 X	3643	-0-	-325 B	-0-	3643	2			N	-0-	-0-
04	3930 X	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	2			N	-0-	-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	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												
11	7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938	2			N	-0-	-0-
12	8421 X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	2			N	-0-	-0-
01	5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	5278	2			N	-0-	-0-
02	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-	-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0- B	-0-	8014	2			N	-0-	-0-
04	4306 X	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	2			N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	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												
11	2550 X	835	-0-	-1715 B	-0-	835	2			N	-0-	-0-
12	2418 X	926	-0-	-1492 B	-0-	926	2			N	-0-	-0-
01	2418 X	1796	-0-	-622 B	-0-	1796	2			N	-0-	-0-
02	2184 X	1933	-0-	-251 B	-0-	1933	2			N	-0-	-0-
03	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-	-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-	-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
11	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	2			N	-0-	21
12	2016 X	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-	21
01	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-	21
02	1273 X	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-	21
03	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-	21
04	1526 X	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-	21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EPPEP WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-		-0-
01	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-		-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	2			N	-0-		-0-
04	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909													
11	1710 N	1512	-0-	-198 B	-0-	1512	2			N	-0-		-0-
12	1550 N	1420	-0-	-130 B	-0-	1419	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
01	1519 N	1408	-0-	-111 B	-0-	1408	2			N	-0-		-0-
02	1400 N	1204	-0-	-196 B	-0-	1204	2			N	-0-		-0-
03	1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-	1365	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
04	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	2			N	-0-		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880													
11	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	2			N	-0-		-0-
12	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-		-0-
01	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-		-0-
02	2212 N	2029	-0-	-183 B	-0-	2029	2			N	-0-		-0-
03	2449 N	2053	-0-	-396 B	-0-	2053	2			N	-0-		-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970													
11	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	2			N	-0-		-0-
12	6289 X	6289	-0-	-0- B	-0-	6289	2			N	-0-		-0-
01	3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	2			N	-0-		-0-
02	5178 X	5178	-0-	-0- B	-0-	5178	2			N	-0-		-0-
03	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-		-0-
04	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-		-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899													
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	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													
11	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-		-0-
12	7474 X	7474	-0-	-0- B	-0-	7473	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
01	7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078	2			N	-0-		-0-
02	6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	6051	2			N	-0-		-0-
03	6131 X	6131	-0-	-0- B	-0-	6130	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582													
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-		-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	7 8	-0-
01	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4647	2	12	9	N	-0-	11 8	-0-
02	3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-		-0-
03	3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	2964	2	48	9	N	-0-	44 8	-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3534	2	26	9	N	-0-	24 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769	2			N	-0-				-0-	
12	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2			N	-0-				-0-	
01	806 N	700	-0-	-106 B	-0-	700	2			N	-0-				-0-	
02	728 N	583	-0-	-145 B	-0-	583	2			N	-0-				-0-	
03	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2			N	-0-				-0-	
04	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-				-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834																
11	1650 N	1541	-0-	-109 B	-0-	1541	2			N	-0-				-0-	
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-				-0-	
01	1705 N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465	2			N	-0-				-0-	
02	1428 N	1374	-0-	-54 B	-0-	1374	2			N	-0-				-0-	
03	1519 N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-				-0-	
04	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2			N	-0-				-0-	
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634																
11	4776 X	4776	-0-	-0- B	-0-	4776	2			N	-0-				-0-	
12	4515 X	4515	-0-	-0- B	-0-	4515	2			N	-0-				-0-	
01	4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	4060	2			N	-0-				-0-	
02	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2			N	-0-				-0-	
03	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	2			N	-0-				-0-	
04	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	2			N	-0-				-0-	
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020																
11	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			Y	-0-				-0-	
12	2821 N	2577	-0-	-244 B	-0-	2577	2			Y	-0-				-0-	
01	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	2391	2			Y	-0-				-0-	
02	2520 N	2340	-0-	-180 B	-0-	2340	2			Y	-0-				-0-	
03	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			Y	-0-				-0-	
04	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-				-0-	
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498																
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
12	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-	
01	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-	
02	2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2			N	-0-				-0-	
03	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	2	1	9	N	-1	1	8		-0-	
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-				-0-	
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586																
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-				-0-	
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-				-0-	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-	
02	308 N	129	-0-	-179 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-	
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-				-0-	
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-	
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166																
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-				5	
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-				5	
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-				5	
02	784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716	2			N	-0-				5	
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-				5	
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-				5	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	117 N	117 -0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-						-0-
12	29 N	29 -0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-						-0-
01	229 N	229 -0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-						-0-
02	112 N	57 -0-	-55 B	-0-	57 2	N	-0-						-0-
03	44 N	44 -0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-						-0-
04	120 N	-0- -0-	-120 B	-0-		N	-0-						-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013													
11	753 N	753 -0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-						-0-
12	778 N	778 -0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-						-0-
01	777 N	777 -0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-						-0-
02	700 N	680 -0-	-20 B	-0-	680 2	N	-0-						-0-
03	779 N	779 -0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-						-0-
04	774 N	774 -0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-						-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808													
11	4469 X	4469 -0-	-0- B	-0-	4469 2	N	-0-						-0-
12	3176 X	3176 -0-	-0- B	-0-	3176 2	N	-0-						-0-
01	4912 X	4912 -0-	-0- B	-0-	4912 2	N	-0-						-0-
02	4396 X	3327 -0-	-1069 B	-0-	3327 2	N	-0-						-0-
03	4867 X	3328 -0-	-1539 B	-0-	3328 2	N	-0-						-0-
04	5338 X	5338 -0-	-0- B	-0-	5338 2	N	-0-						-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882													
11	4851 X	4851 -0-	-0- B	-0-	4851 2	Y	-0-						-0-
12	4867 X	4425 -0-	-442 B	-0-	4425 2	Y	-0-						-0-
01	4867 X	3746 -0-	-1121 B	-0-	3746 2	Y	-0-						-0-
02	4396 X	3872 -0-	-524 B	-0-	3872 2	Y	-0-						-0-
03	4867 X	3394 -0-	-1473 B	-0-	3393 2	1 9 Y	1	1 8					-0-
04	4710 X	3198 -0-	-1512 B	-0-	3197 2	1 9 Y	1	1 8					-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035													
11	100 N	100 -0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-						-0-
12	62 N	57 -0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-						-0-
01	93 N	62 -0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-						-0-
02	84 N	-0- -0-	-84 B	-0-		N	-0-						-0-
03	62 N	37 -0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-						-0-
04	60 N	-0- -0-	-60 B	-0-		N	-0-						-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837													
11	385 N	385 -0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-						-0-
12	461 N	461 -0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-						-0-
01	458 N	458 -0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-						-0-
02	501 N	501 -0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-						-0-
03	474 N	474 -0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-						-0-
04	472 N	472 -0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-						-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347													
11	4440 X	3757 -0-	-683 B	-0-	3757 2	N	-0-						61
12	4588 X	3951 -0-	-637 B	-0-	3948 2	3 9 N	3	3 8					61
01	4588 X	4085 -0-	-503 B	-0-	4084 2	1 9 N	1	1 8					61
02	4144 X	3663 -0-	-481 B	-0-	3663 2	N	-0-						61
03	4080 X	4080 -0-	-0- B	-0-	4076 2	4 9 N	4	4 8					61
04	3960 X	3904 -0-	-56 B	-0-	3902 2	2 9 N	2	2 8					61

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	690 X	550	-0-	-140 B	-0-	550	2		N	-0-					-0-
12	496 X	409	-0-	-87 B	-0-	409	2		N	-0-					-0-
01	620 X	572	-0-	-48 B	-0-	572	2		N	-0-					-0-
02	504 N	458	-0-	-46 B	-0-	458	2		N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
04	540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413	2		N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
11	2556 X	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	2		N	-0-					-0-
12	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2		N	-0-					-0-
01	2449 X	2164	-0-	-285 B	-0-	2164	2		N	-0-					-0-
02	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	3421	2		N	-0-					-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3310	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3126	2	1 9	N	1	1 8				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816															
11	2520 N	1299	-0-	-1221 B	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2		N	-0-					-0-
01	1705 N	1369	-0-	-336 B	-0-	1369	2		N	-0-					-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2		N	-0-					-0-
03	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2		N	-0-					-0-
04	1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	2		N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540															
11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-					-0-
12	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	2		N	-0-					-0-
01	1333 N	1195	-0-	-138 B	-0-	1195	2		N	-0-					-0-
02	1316 N	1039	-0-	-277 B	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
03	1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	2		N	-0-					-0-
04	1170 N	958	-0-	-212 B	-0-	958	2		N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
11	5730 X	5143	-0-	-587 B	-0-	5143	2		N	-0-					-0-
12	5921 X	5532	-0-	-389 B	-0-	5530	2	2 9	N	2	2 8				-0-
01	5921 X	4914	-0-	-1007 B	-0-	4913	2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	4788 X	3839	-0-	-949 B	-0-	3839	2		N	-0-					-0-
03	5518 X	4916	-0-	-602 B	-0-	4914	2	2 9	N	2	2 8				-0-
04	5340 X	4999	-0-	-341 B	-0-	4997	2	2 9	N	2	2 8				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958															
11	11302 X	11302	-0-	-0- B	-0-	11302	2		N	-0-					-0-
12	10978 X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978	2		N	-0-					-0-
01	8575 X	8575	-0-	-0- B	-0-	8575	2		N	-0-					-0-
02	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2		N	-0-					-0-
03	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	2		N	-0-					-0-
04	4200 X	2210	-0-	-1990 B	-0-	2210	2		N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816															
11	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	1146	2		N	-0-					-0-
12	1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	2		N	-0-					-0-
01	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2		N	-0-					-0-
02	1064 N	1053	-0-	-11 B	-0-	1053	2		N	-0-					-0-
03	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	2		N	-0-					-0-
04	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123	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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	1110 N	956	-0-	-154 B	-0-	956	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	902	-0-	-245 B	-0-	902	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	913	-0-	-234 B	-0-	913	2			N	-0-				-0-
02	896 N	821	-0-	-75 B	-0-	821	2			N	-0-				-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849															
11	390 N	269	-0-	-121 B	-0-	269	2			Y	-0-				-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			Y	-0-				-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385															
11	180 N	4953	-0-	4773 B	-8480	4951	2	2	9	N	2	2	8		32
12	217 N	1264	-0-	1047 B	-7433	1262	2	2	9	N	2	2	8		32
01	155 N	641	-0-	486 B	-6947	641	2			N	-0-				32
02	196 X	408	-0-	212 B	-6735	408	2			N	-0-				32
03	217 X	332	-0-	115 B	-6620	332	2			N	-0-				32
04	210 X	367	-0-	157 B	-6463	367	2			N	-0-				32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859															
11	1290 N	694	-0-	-596 B	-0-	694	2			N	-0-				-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-				-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559															
11	2220 N	904	-0-	-1316 B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
12	2294 N	957	-0-	-1337 B	-0-	957	2			N	-0-				-0-
01	1395 N	999	-0-	-396 B	-0-	999	2			N	-0-				-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-				-0-
03	961 N	782	-0-	-179 B	-0-	782	2			N	-0-				-0-
04	960 N	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
12	527 N	290	-0-	-237 B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01	527 N	269	-0-	-258 B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
02	448 N	218	-0-	-230 B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
03	279 N	59	-0-	-220 B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
04	270 N	21	-0-	-249 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823															
11	1350 N	1221	-0-	-129 B	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
01	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-				-0-
02	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-				-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-				-0-
04	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			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 #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	495	-0-	-105 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
12	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	637	2	2 9	N	2			-0-
04	660 N	530	-0-	-130 B	-0-	529	2	1 9	N	1	2 8	1 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF. 11882 - 13323													
11	300 X	1236	-0-	936 B	-53274	1236	2		N	-0-			-0-
12	310 X	753	-0-	443 B	-52831	753	2		N	-0-			-0-
01	310 X	452	-0-	142 B	-52689	452	2		N	-0-			-0-
02	280 X	792	-0-	512 B	-52177	792	2		N	-0-			-0-
03	310 X	532	-0-	222 B	-51955	531	2	1 9	N	1	1 8	1 8	-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-51955				N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12562 - 13960													
11	3930 X	2757	-0-	-1173 B	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3241	-0-	-820 B	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3061	-0-	-1000 B	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	3142	-0-	-246 B	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2322	-0-	-1429 B	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	1860	-0-	-1290 B	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553													
11	3300 X	2661	-0-	-639 B	-0-	2661	2		N	-0-			21
12	3379 X	3086	-0-	-293 B	-0-	3083	2	3 9	N	3	3 8	3 8	21
01	3379 X	2509	-0-	-870 B	-0-	2508	2	1 9	N	1	1 8	1 8	21
02	2800 X	2454	-0-	-346 B	-0-	2454	2		N	-0-			21
03	3100 X	3088	-0-	-12 B	-0-	3085	2	3 9	N	3	3 8	3 8	21
04	3000 X	2674	-0-	-326 B	-0-	2673	2	1 9	N	1	1 8	1 8	21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF. 12218 - 13526													
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2		N	-0-			58
12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2		N	-0-			58
01	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	2		N	-0-			58
02	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	4569	2		N	-0-			58
03	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5606	2	25 9	N	23	1 8	1 8	80
04	4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4341	2	48 9	N	44	102 1	102 1	22
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 13462 - 13721													
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			30
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			30
01	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2		N	-0-			30
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2		N	-0-			30
03	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2		N	-0-			30
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11648 - 13894													
11	900 N	493	-0-	-407 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04	600 N	466	-0-	-134 B	-0-	466	2		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 #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
11	9902 X	9902	-0-	-0- B	-0-	9902	2		N	-0-				-0-
12	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3314	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	3852	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	2		N	-0-				-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	3265	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3412	2	2 9	N	2	2 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF. 11855 - 12961														
11	690 N	424	-0-	-266 B	-0-	424	2		N	-0-				-0-
12	651 N	295	-0-	-356 B	-0-	295	2		N	-0-				-0-
01	620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2		N	-0-				-0-
02	392 N	361	-0-	-31 B	-0-	361	2		N	-0-				-0-
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-				-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
11	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2		N	-0-				23
12	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2		N	-0-				23
01	1395 N	1246	-0-	-149 B	-0-	1246	2		N	-0-				23
02	1540 N	1291	-0-	-249 B	-0-	1291	2		N	-0-				23
03	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2		N	-0-				23
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2		N	-0-				23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
11	840 N	614	-0-	-226 B	-0-	614	2		N	-0-				-0-
12	806 N	607	-0-	-199 B	-0-	607	2		N	-0-				-0-
01	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-				-0-
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-				-0-
04	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2		N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
11	5760 X	5387	-0-	-373 B	-0-	5387	2		N	-0-				-0-
12	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6065	2	54 9	N	49	49 8			-0-
01	5952 X	5384	-0-	-568 B	-0-	5378	2	6 9	N	5	5 8			-0-
02	5040 X	4829	-0-	-211 B	-0-	4829	2		N	-0-				-0-
03	5952 X	4423	-0-	-1529 B	-0-	4402	2	21 9	N	19	19 8			-0-
04	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6217	2	12 9	N	11	11 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11696 - 13852														
11	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2		N	-0-				-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1353	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2		N	-0-				-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1305	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	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 #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
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	EOM BALANCE
11	3720 X	1676	-0-	-2044 B	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	902	-0-	-2911 B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	311	-0-	-3440 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	3341	-0-	-47 B	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3308	-0-	-443 B	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
04	1680 X	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
11	3030 X	1294	-0-	-1736 B	-0-	1294	2		N	-0-			36
12	2914 X	1130	-0-	-1784 B	-0-	1130	2		N	-0-			36
01	2449 X	1061	-0-	-1388 B	-0-	1061	2		N	-0-			36
02	1448 X	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2		N	-0-			36
03	1895 X	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-			36
04	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2		N	-0-			36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
11	990 X	365	-0-	-625 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	992 X	446	-0-	-546 B	-0-	443	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	620 X	344	-0-	-276 B	-0-	343	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	420 X	378	-0-	-42 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	434 X	234	-0-	-200 B	-0-	233	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	420 X	353	-0-	-67 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
11	3930 X	3472	-0-	-458 B	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3440	-0-	-466 B	-0-	3437	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	3906 X	3803	-0-	-103 B	-0-	3802	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	3360 X	3196	-0-	-164 B	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3513	-0-	-207 B	-0-	3510	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3690 X	3360	-0-	-330 B	-0-	3359	2	1 9	N	1	1 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
11	2058 X	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1706	-0-	-340 B	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1444	-0-	-404 B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	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													
11	9134 X	9134	-0-	-0- B	-0-	9134	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3050	-0-	-422 B	-0-	3043	2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	3317 X	3027	-0-	-290 B	-0-	3026	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	3920 X	2753	-0-	-1167 B	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	2887	-0-	-1453 B	-0-	2880	2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	4200 X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2591	2	3 9	N	3	3 8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
11	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	2		N	-0-			-0-
12	7659 X	7659	-0-	-0- B	-0-	7653	2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8285	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	6667 X	6667	-0-	-0- B	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
03	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5051	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	6667	2	2 9	N	2	2 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	28 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-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941													
11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-		1882	2		N	-0-		-0-
12	1922 N	1607	-0-	-315 B	-0-		1606	2	1	9	N	1	-0-
01	2108 N	2100	-0-	-8 B	-0-		2100	2		N	-0-	8	-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-		1814	2		N	-0-		-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-		1892	2	1	9	N	1	-0-
04	2040 N	1833	-0-	-207 B	-0-		1815	2	18	9	N	16	15
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020													
11	2340 X	1963	-0-	-377 B	-0-		1963	2		N	-0-		-0-
12	2418 X	1002	-0-	-1416 B	-0-		1001	2	1	9	N	1	-0-
01	2418 X	1853	-0-	-565 B	-0-		1853	2		N	-0-	8	-0-
02	1820 X	1399	-0-	-421 B	-0-		1399	2		N	-0-		-0-
03	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-		2221	2	1	9	N	1	-0-
04	1950 X	1927	-0-	-23 B	-0-		1927	2		N	-0-	8	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
11	1980 X	1861	-0-	-119 B	-0-		1861	2		N	-0-		-0-
12	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-		2278	2	2	9	N	2	-0-
01	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-		2502	2		N	-0-	8	-0-
02	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-		2470	2		N	-0-		-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-		2740	2	2	9	N	2	-0-
04	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-		2682	2	1	9	N	1	-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585													
11	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-		2895	2		N	-0-		27
12	2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-		2335	2	1	9	N	1	27
01	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-		3696	2		N	-0-	8	27
02	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-		3015	2		N	-0-		27
03	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-		3059	2	1	9	N	1	27
04	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-		3110	2	1	9	N	1	27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974													
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-		5	2		N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-		27	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
11	780 N	468	-0-	-312 B	-0-		468	2		N	-0-		-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-		670	2		N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-		627	2		N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-		486	2		N	-0-		-0-
03	682 N	479	-0-	-203 B	-0-		479	2		N	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-		673	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 #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
11	3570 X	3358	-0-	-212 B	-0-	3358	2			N	-0-				-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2			N	-0-				-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	3013	-0-	-179 B	-0-	3013	2			N	-0-				-0-
03	3720 X	2166	-0-	-1554 B	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
04	3600 X	2354	-0-	-1246 B	-0-	2354	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
11	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-				-0-
12	3162 X	3104	-0-	-58 B	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	3155	-0-	-7 B	-0-	3155	2			N	-0-				-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	3153	-0-	-9 B	-0-	3153	2			N	-0-				-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
11	4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2			N	-0-				-0-
12	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	4857	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
01	4700 X	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	2			N	-0-				-0-
02	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	4060	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	4211 X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
11	810 X	49	-0-	-761 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
12	837 X	94	-0-	-743 B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	1147 X	286	-0-	-861 B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
02	1036 X	197	-0-	-839 B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03	1147 X	164	-0-	-983 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	440 X	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
11	5907 X	5907	-0-	-0- B	-0-	5907	2			N	-0-				69
12	3730 X	3730	-0-	-0- B	-0-	3728	2	2	9	N	-0-	2	8		69
01	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2			N	-0-				69
02	3136 X	2636	-0-	-500 B	-0-	2636	2			N	-0-				69
03	3472 X	3243	-0-	-229 B	-0-	3242	2	1	9	N	-0-	1	8		69
04	3360 X	3122	-0-	-238 B	-0-	3122	2			N	-0-				69
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
11	6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	2			N	-0-				-0-
12	6150 X	6150	-0-	-0- B	-0-	6150	2			N	-0-				-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	2			N	-0-				-0-
02	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-				-0-
03	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3418	2			N	-0-				-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	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 #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
12	2387 N	1807	-0-	-580 B	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
01	3007 N	1859	-0-	-1148 B	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2		N	-0-				-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
11	660 N	569	-0-	-91 B	-0-	569	2		N	-0-				-0-
12	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2		N	-0-				-0-
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2		N	-0-				-0-
02	532 N	490	-0-	-42 B	-0-	490	2		N	-0-				-0-
03	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2		N	-0-				-0-
04	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2		N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
11	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2		N	-0-				-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	3049	2	13 9	N	12	12 8			-0-
01	2945 X	2773	-0-	-172 B	-0-	2772	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2688 N	2459	-0-	-229 B	-0-	2459	2		N	-0-				-0-
03	3038 N	2048	-0-	-990 B	-0-	2042	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	2670 N	2440	-0-	-230 B	-0-	2437	2	3 9	N	3	3 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
11	5310 X	-0-	-0-	-5310 B	-0-				N	-0-				-0-
12	5487 X	-0-	-0-	-5487 B	-0-				N	-0-				-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239 B	-0-				N	-0-				-0-
02	2828 X	1934	-0-	-894 B	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2		N	-0-				-0-
04	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
11	1920 N	1886	-0-	-34 B	-0-	1886	2		N	-0-				-0-
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2		N	-0-				-0-
01	1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
02	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2		N	-0-				-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2		N	-0-				-0-
04	1860 N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
11	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2		N	-0-				-0-
12	3224 X	3112	-0-	-112 B	-0-	3112	2		N	-0-				-0-
01	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2		N	-0-				-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	3161	-0-	-63 B	-0-	3161	2		N	-0-				-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
11	3690 X	2444	-0-	-1246 B	-0-	2444	2		N	-0-				-0-
12	3007 X	2322	-0-	-685 B	-0-	2319	2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3347	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2268 X	2229	-0-	-39 B	-0-	2229	2		N	-0-				-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0- B	-0-	2615	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	3240 X	2877	-0-	-363 B	-0-	2876	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												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4539	2	N	-0-			-0-
12	5232 X	5232	-0-	-0- B	-0-	5232	2	N	-0-			-0-
01	4613 X	4613	-0-	-0- B	-0-	4613	2	N	-0-			-0-
02	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2	N	-0-			-0-
03	5269 X	5269	-0-	-0- B	-0-	5268	2	N	1	1 8		-0-
04	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	2	N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041												
11	4110 X	4107	-0-	-3 B	-0-	4107	2	N	-0-			-0-
12	4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	4741	2	N	3	3 8		-0-
01	4247 X	3714	-0-	-533 B	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
02	3836 X	3567	-0-	-269 B	-0-	3567	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3341	-0-	-906 B	-0-	3340	2	N	1	1 8		-0-
04	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4124	2	N	1	1 8		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
11	1650 N	1501	-0-	-149 B	-0-	1501	2	N	-0-			75
12	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2	N	-0-			75
01	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2	N	-0-			75
02	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2	N	-0-			75
03	1581 N	1434	-0-	-147 B	-0-	1434	2	N	-0-			75
04	2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2	N	-0-			75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
11	3600 X	2846	-0-	-754 B	-0-	2846	2	N	-0-			55
12	3720 X	2194	-0-	-1526 B	-0-	2194	2	N	-0-			55
01	3038 X	2449	-0-	-589 B	-0-	2449	2	N	-0-			55
02	2744 X	2151	-0-	-593 B	-0-	2151	2	N	-0-			55
03	3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3477	2	N	1	1 8		55
04	2850 X	2610	-0-	-240 B	-0-	2610	2	N	-0-			55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238												
11	1200 N	897	-0-	-303 B	-0-	897	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	391	-0-	-849 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	374	-0-	-866 B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
02	840 N	720	-0-	-120 B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
11	2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	835	-0-	-343 B	-0-	833	2	N	2	2 8		-0-
01	1395 X	1053	-0-	-342 B	-0-	1052	2	N	1	1 8		-0-
02	2492 X	732	-0-	-1760 B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	937	-0-	-1822 B	-0-	934	2	N	3	3 8		-0-
04	2670 X	960	-0-	-1710 B	-0-	959	2	N	1	1 8		-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295												
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
12	341 N	202	-0-	-139 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
01	372 N	79	-0-	-293 B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500 2		N	-0-
12	992 N	481	-0-	-511 B	-0-	481 2		N	-0-
01	775 N	527	-0-	-248 B	-0-	527 2		N	-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-
03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-
04	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 2		N	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718									
11	9450 X	8510	-0-	-940 B	-0-	8510 2		N	-0-
12	9393 X	8316	-0-	-1077 B	-0-	8316 2	1 9	N	-0-
01	9300 X	7559	-0-	-1741 B	-0-	7559 2		N	-0-
02	7952 X	6199	-0-	-1753 B	-0-	6199 2		N	-0-
03	8804 X	7258	-0-	-1546 B	-0-	7257 2	1 9	N	-0-
04	8520 X	6214	-0-	-2306 B	-0-	6213 2	1 9	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850									
11	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921 2		N	-0-
12	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	3051 2		N	-0-
01	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534 2		N	-0-
02	2548 X	2416	-0-	-132 B	-0-	2416 2		N	-0-
03	2821 X	1917	-0-	-904 B	-0-	1917 2		N	-0-
04	2730 X	2013	-0-	-717 B	-0-	2013 2		N	-0-
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF. 11635 - 14084									
11	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 2		N	-0-
12	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	3430 2	2 9	N	-0-
01	2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	2773 2		N	-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645 2		N	-0-
03	2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	2354 2	36 9	N	-0-
04	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2663 2	36 9	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF. 11842 - 13272									
11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2		N	-0-
12	2418 N	2240	-0-	-178 B	-0-	2239 2	1 9	N	-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 2		N	-0-
02	2156 N	2040	-0-	-116 B	-0-	2040 2		N	-0-
03	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2491 2	2 9	N	-0-
04	2400 N	2353	-0-	-47 B	-0-	2352 2	1 9	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF. 14950 - 16953									
11	960 N	1003	-0-	43 B	-87614	1003 2		N	-0-
12	434 N	805	-0-	371 B	-87243	805 2		N	-0-
01	744 N	629	-0-	-115 B	-87243	629 2		N	-0-
02	924 N	683	-0-	-241 B	-87243	683 2		N	-0-
03	806 N	791	-0-	-15 B	-87243	791 2		N	-0-
04	600 N	226	-0-	-374 B	-87243	226 2		N	-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194									
11	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693 2		N	-0-
12	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5251 2	8 9	N	-0-
01	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 2		N	-0-
02	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567 2		N	-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	2474 2	1 9	N	-0-
04	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	4765 2	3 9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	6330 X	3299	-0-	-3031 B	-0-	3299	2			N	-0-				-0-
12	7099 X	4741	-0-	-2358 B	-0-	4740	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	7099 X	7099	-0-	-0- B	-0-	7099	2			N	-0-				-0-
02	6412 X	3114	-0-	-3298 B	-0-	3114	2			N	-0-				-0-
03	4805 X	2910	-0-	-1895 B	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	6870 X	3602	-0-	-3268 B	-0-	3602	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
11	4770 X	3337	-0-	-1433 B	-0-	3337	2			N	-0-				-0-
12	4464 X	1694	-0-	-2770 B	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
01	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-				-0-
02	4032 X	3075	-0-	-957 B	-0-	3075	2			N	-0-				-0-
03	3441 X	3159	-0-	-282 B	-0-	3159	2			N	-0-				-0-
04	4740 X	4321	-0-	-419 B	-0-	4321	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862															
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
12	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
01	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	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															
11	0 N	6396	-0-	6396 B	-679864	6396	2			N	-0-				-0-
12	3100 X	6032	-0-	2932 B	-676932	6032	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	5343	-0-	2243 B	-674689	5343	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	3289	-0-	489 B	-674200	3289	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	3877	-0-	777 B	-673423	3877	2			N	-0-				-0-
04	3000 X	3913	-0-	913 B	-672510	3913	2			N	-0-				-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627															
11	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066															
11	2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
12	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	2			N	-0-				-0-
01	3937 X	1541	-0-	-2396 B	-0-	1541	2			N	-0-				-0-
02	3556 X	912	-0-	-2644 B	-0-	912	2			N	-0-				-0-
03	3937 X	2039	-0-	-1898 B	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	1505	-0-	-2305 B	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016															
11	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-				-0-
12	3596 X	3245	-0-	-351 B	-0-	3244	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	3906 X	3487	-0-	-419 B	-0-	3487	2			N	-0-				-0-
02	3528 X	2462	-0-	-1066 B	-0-	2462	2			N	-0-				-0-
03	3906 X	3602	-0-	-304 B	-0-	3601	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3750 X	3296	-0-	-454 B	-0-	3296	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
12	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2		N	-0-		-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-		-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
11	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2		N	-0-		20
12	7551 X	7551	-0-	-0- B	-0-	7547	2	4 9	N	4	4 8	20
01	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	2	1 9	N	1	1 8	20
02	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2		N	-0-		20
03	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4103	2	3 9	N	3	3 8	20
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3332	2	1 9	N	1	1 8	20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
11	1542 X	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2		N	-0-		15
12	1674 N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442	2		N	-0-		15
01	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2		N	-0-		15
02	1428 N	1079	-0-	-349 B	-0-	1079	2		N	-0-		15
03	1457 N	1172	-0-	-285 B	-0-	1172	2		N	-0-		15
04	1290 N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2		N	-0-		15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-		-0-
12	341 N	236	-0-	-105 B	-0-	236	2		N	-0-		-0-
01	620 N	114	-0-	-506 B	-0-	114	2		N	-0-		-0-
02	588 N	340	-0-	-248 B	-0-	340	2		N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
01	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
11	2331 X	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
12	2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	2224	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2293 X	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2		N	-0-		-0-
02	2184 N	1770	-0-	-414 B	-0-	1770	2		N	-0-		-0-
03	2232 N	2138	-0-	-94 B	-0-	2137	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	2220 N	1949	-0-	-271 B	-0-	1948	2	1 9	N	1	1 8	-0-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
12	2418 N	2083	-0-	-335 B	-0-	2074	2	9 9	N	8	8 8	-0-
01	2759 N	2097	-0-	-662 B	-0-	2095	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	2044 N	1695	-0-	-349 B	-0-	1695	2		N	-0-		-0-
03	2077 N	1841	-0-	-236 B	-0-	1832	2	9 9	N	8	8 8	-0-
04	2040 N	1822	-0-	-218 B	-0-	1818	2	4 9	N	4	4 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													HILCORP ENERGY COMPANY	
													EPPE UNIT	
													WELL #: 5	
													RRCID -> 253430	
													COMPL. DATE 06/20/2009	
													TOTAL DEPTH 14500	
													PERF. 8738 - 14034	
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
11	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
12	5828 X	4703	-0-	-1125 B	-0-	4700	2	3	9	N	3	3 8		-0-
01	5828 X	4777	-0-	-1051 B	-0-	4776	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	5264 X	3889	-0-	-1375 B	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
03	5549 X	4343	-0-	-1206 B	-0-	4340	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	4770 X	4073	-0-	-697 B	-0-	4071	2	2	9	N	2	2 8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II													WELL #: 9	
													RRCID -> 254049	
													COMPL. DATE 10/30/2009	
													TOTAL DEPTH 14420	
													PERF. 11650 - 14034	
11	2940 X	2386	-0-	-554 B	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	2535	-0-	-100 B	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
01	2573 X	2467	-0-	-106 B	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
02	2268 X	2208	-0-	-60 B	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	2516	-0-	-26 B	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
04	2460 X	1989	-0-	-471 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT													WELL #: 8	
													RRCID -> 254525	
													COMPL. DATE 11/20/2009	
													TOTAL DEPTH 14885	
													PERF. 12900 - 14254	
11	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	2961	-0-	-449 B	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	1839	-0-	-1602 B	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	3156	-0-	-144 B	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #: 24	
													RRCID -> 254638	
													COMPL. DATE 12/15/2013	
													TOTAL DEPTH 14400	
													PERF. 8751 - 12504	
11	3720 X	3672	-0-	-48 B	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
01	3844 X	3470	-0-	-374 B	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
02	3416 X	2885	-0-	-531 B	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	2892	-0-	-1076 B	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	2233	-0-	-1607 B	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
SARANDOS GAS UNIT													WELL #: 2	
													RRCID -> 254640	
													COMPL. DATE 08/10/2011	
													TOTAL DEPTH 15300	
													PERF. 12972 - 14824	
11	1142 X	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
12	7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	7077	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	8435 X	8435	-0-	-0- B	-0-	8434	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	6489	2	3	9	N	3			3
03	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6088	2	1	9	N	1	1 8		3
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5367	2	32	9	N	29			32
VARIBUS													WELL #: 7H	
													RRCID -> 255962	
													COMPL. DATE 11/22/2009	
													TOTAL DEPTH 17460	
													PERF. 14750 - 17354	
11	2857 X	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	2			N	-0-			35
12	1860 X	868	-0-	-992 B	-0-	868	2			N	-0-			35
01	1860 X	8	-0-	-1852 B	-0-	8	2			N	-0-			35
02	1680 X	172	-0-	-1508 B	-0-	172	2			N	-0-			35
03	1860 X	569	-0-	-1291 B	-0-	569	2			N	-0-			35
04	1800 X	22	-0-	-1778 B	-0-	22	2			N	-0-			35
KING, GAIL													WELL #: 31H	
													RRCID -> 255963	
													COMPL. DATE 12/29/2009	
													TOTAL DEPTH 14624	
													PERF. 14985 - 18227	
11	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
02	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
03	2604 N	1976	-0-	-628 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	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 #: 36H RRCID -> 256608										COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL	DEPTH 14607	PERF.14890	- 17747		
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	
11	1230 X	669	-0-	-561 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-	
12	1116 X	236	-0-	-880 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-	
01	1085 X	392	-0-	-693 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-	
02	616 N	483	-0-	-133 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-	
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-	
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-	
REED "E" GAS UNIT										WELL #: 20 RRCID -> 256623		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL	DEPTH 14405	PERF.11629	- 13916
11	4650 X	4420	-0-	-230 B	-0-	4420	2			N	-0-					-0-	
12	4805 X	4509	-0-	-296 B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-	
01	4805 X	4736	-0-	-69 B	-0-	4736	2			N	-0-					-0-	
02	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-	
03	4805 X	4207	-0-	-598 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-	
04	4590 X	3957	-0-	-633 B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-	
WELDON COX GAS UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 256640		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL	DEPTH 17825	PERF.14760	- 1774
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	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
11	1350 N	1059	-0-	-291 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-	
12	1891 X	706	-0-	-1185 B	-0-	705	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-	
01	1891 X	351	-0-	-1540 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-	
02	1708 X	573	-0-	-1135 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-	
03	1891 X	577	-0-	-1314 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-	
04	1050 X	530	-0-	-520 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 8 RRCID -> 257018		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL	DEPTH 14350	PERF.11690	- 12562
11	2880 X	2525	-0-	-355 B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-	
12	2976 X	2231	-0-	-745 B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-	
01	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-	
02	2660 X	2568	-0-	-92 B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-	
03	2945 X	2737	-0-	-208 B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-	
04	2970 X	2527	-0-	-443 B	-0-	2527	2			N	-0-					-0-	
KING, GAIL										WELL #: 24H RRCID -> 257490		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL	DEPTH 18362	PERF.15250	- 18229
11	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-	
12	2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-	
01	1984 N	1888	-0-	-96 B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-	
02	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-	
03	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-	
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 25 RRCID -> 257610		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL	DEPTH 14420	PERF.12662	- 14050
11	2850 X	2323	-0-	-527 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-	
12	2821 X	2364	-0-	-457 B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-	
01	2449 X	2447	-0-	-2 B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-	
02	2184 X	2127	-0-	-57 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-	
03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-	
04	2370 N	2293	-0-	-77 B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5594	2		N	-0-				-0-
12	5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191	2		N	-0-				-0-
01	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2		N	-0-				-0-
02	3808 X	3589	-0-	-219 B	-0-	3589	2		N	-0-				-0-
03	4216 X	1695	-0-	-2521 B	-0-	1695	2		N	-0-				-0-
04	4080 X	1575	-0-	-2505 B	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
11	2234 X	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2		N	-0-				-0-
12	2236 X	2236	-0-	-0- B	-0-	2234	2	2 9	N	-0-	2	8		-0-
01	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2		N	-0-				-0-
02	2072 N	1862	-0-	-210 B	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
03	2232 N	1995	-0-	-237 B	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
04	2370 N	1562	-0-	-808 B	-0-	1561	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005														
11	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2		N	-0-				-0-
12	2356 N	2137	-0-	-219 B	-0-	2137	2		N	-0-				-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2		N	-0-				-0-
02	2128 N	1888	-0-	-240 B	-0-	1888	2		N	-0-				-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
04	2280 N	2276	-0-	-4 B	-0-	2276	2		N	-0-				-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 14850 - 18511														
11	7440 X	691	-0-	-6749 B	-1492535	691	2		N	-0-				-0-
12	6386 X	187	-0-	-6199 B	-1492535	187	2		N	-0-				-0-
01	3162 X	71	-0-	-3091 B	-1492535	71	2		N	-0-				-0-
02	644 X	677	-0-	33 B	-1492502	677	2		N	-0-				-0-
03	713 X	1594	-0-	881 B	-1491621	1594	2		N	-0-				-0-
04	690 X	3868	-0-	3178 B	-1488443	3868	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11699 - 12919														
11	960 N	691	-0-	-269 B	-0-	691	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	656	-0-	-367 B	-0-	655	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-				-0-
02	644 N	564	-0-	-80 B	-0-	564	2		N	-0-				-0-
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	945	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
04	780 N	725	-0-	-55 B	-0-	725	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
11	4620 X	4246	-0-	-374 B	-0-	4246	2		N	-0-				-0-
12	4774 X	4170	-0-	-604 B	-0-	4169	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
01	4774 X	3800	-0-	-974 B	-0-	3800	2		N	-0-				-0-
02	4172 X	3390	-0-	-782 B	-0-	3390	2		N	-0-				-0-
03	4402 X	3851	-0-	-551 B	-0-	3851	2		N	-0-				-0-
04	4260 X	3757	-0-	-503 B	-0-	3757	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 14930 - 16644														
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	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														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
11	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
12	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2508	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
02	2128 X	1793	-0-	-335 B	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
03	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
04	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
11	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1292	-0-	-754 B	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
01	2232 N	960	-0-	-1272 B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1074	-0-	-634 B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
04	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	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														
11	3840 X	3055	-0-	-785 B	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	2960	-0-	-1008 B	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2905	-0-	-505 B	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2430	-0-	-454 B	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2641	-0-	-552 B	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2606	-0-	-454 B	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
11	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12 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-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
11	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
12	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
03	5053 X	4337	-0-	-716 B	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
04	4890 X	4010	-0-	-880 B	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
11	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
01	2146 X	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	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 #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1050 N	694	-0-	-356 B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-				-0-
01	868 N	631	-0-	-237 B	-0-	631	2		N	-0-				-0-
02	644 N	604	-0-	-40 B	-0-	604	2		N	-0-				-0-
03	775 N	625	-0-	-150 B	-0-	625	2		N	-0-				-0-
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
11	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
12	1811 X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2		N	-0-				-0-
01	2294 X	1174	-0-	-1120 B	-0-	1174	2		N	-0-				-0-
02	2128 N	1324	-0-	-804 B	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
03	1798 N	737	-0-	-1061 B	-0-	736	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1140 N	822	-0-	-318 B	-0-	821	2	1 9	N	1	1 8			-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
11	390 N	130	-0-	-260 B	-0-	130	2		N	-0-				-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-				-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
03	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2		N	-0-				-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
11	8400 X	5147	-0-	-3253 B	-0-	5147	2		N	-0-				-0-
12	8680 X	4901	-0-	-3779 B	-0-	4901	2		N	-0-				-0-
01	6417 X	4720	-0-	-1697 B	-0-	4720	2		N	-0-				-0-
02	5320 X	-0-	-0-	-5320 B	-0-		2		N	-0-				-0-
03	5890 X	4979	-0-	-911 B	-0-	4979	2		N	-0-				-0-
04	5160 X	4615	-0-	-545 B	-0-	4615	2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
11	2250 X	2213	-0-	-37 B	-0-	2213	2		N	-0-				-0-
12	3069 X	2874	-0-	-195 B	-0-	2868	2	6 9	N	5	5 8			-0-
01	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	3093	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2772 X	2319	-0-	-453 B	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
03	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2957	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	3000 X	2233	-0-	-767 B	-0-	2231	2	2 9	N	2	2 8			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-				-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	773	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1178 N	943	-0-	-235 B	-0-	943	2		N	-0-				-0-
02	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-				-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
11	2670 X	1907	-0-	-763 B	-0-	1907	2		N	-0-				-0-
12	2480 X	1849	-0-	-631 B	-0-	1846	2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	2294 X	1937	-0-	-357 B	-0-	1936	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1932 X	1597	-0-	-335 B	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
03	2108 X	1670	-0-	-438 B	-0-	1667	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	3495	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															
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-				-0-
12	2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	2114	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
01	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
02	1960 N	1805	-0-	-155 B	-0-	1805	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	1735	-0-	-373 B	-0-	1734	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
04	2100 N	2053	-0-	-47 B	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
11	2880 X	2743	-0-	-137 B	-0-	2743	2			N	-0-				-0-
12	2852 X	2642	-0-	-210 B	-0-	2641	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
01	2914 X	2755	-0-	-159 B	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
02	2632 X	2328	-0-	-304 B	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
03	2914 X	2618	-0-	-296 B	-0-	2617	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
04	2730 X	2496	-0-	-234 B	-0-	2496	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
01	2170 N	1602	-0-	-568 B	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
02	2268 N	972	-0-	-1296 B	-0-	972	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1021	-0-	-684 B	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
04	1560 N	1062	-0-	-498 B	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
11	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-62	2			N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-62	2			N	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-	-14	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
11	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			N	-0-				-0-
12	2604 X	2340	-0-	-264 B	-0-	2340	2			N	-0-				-0-
01	2604 X	2534	-0-	-70 B	-0-	2534	2			N	-0-				-0-
02	2608 X	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2			N	-0-				-0-
03	2714 X	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-				-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 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-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
11	2280 X	2325	-0-	45 B	-818593	2325	2			N	-0-				-0-
12	2356 X	2952	-0-	596 B	-817997	2952	2			N	-0-				-0-
01	2356 X	2839	-0-	483 B	-817514	2839	2			N	-0-				-0-
02	2128 X	5195	-0-	3067 B	-814447	5195	2			N	-0-				-0-
03	2356 X	5520	-0-	3164 B	-811283	5519	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
04	2280 X	4253	-0-	1973 B	-809310	4253	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 #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
11	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT										WELL #:	31	RRCID -> 261248	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 14151	PERF.12339	- 13979	
11	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	961 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	930 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	784 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 261544	COMPL. DATE 02/07/2012	TOTAL DEPTH 13973	PERF. 9228	- 13810	
11	3373 X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	2			N	-0-					18
12	3191 X	3191	-0-	-0-	B	-0-	3190	2	1	9	N	-0-	1	8			18
01	2907 X	2907	-0-	-0-	B	-0-	2907	2			N	-0-					18
02	3136 X	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771	2			N	-0-					18
03	3472 X	2308	-0-	-0-	B	-0-	2307	2	1	9	N	-0-	1	8			18
04	3360 X	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-					18

VARIBUS										WELL #:	6H	RRCID -> 261563	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 14196	PERF.14475	- 18102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS										WELL #:	11H	RRCID -> 262446	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 13785	PERF.14405	- 18333	
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	B	-0-					N	-0-					5
12	992 X	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					5
01	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

KING, GAIL										WELL #:	57	RRCID -> 262451	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 14936	PERF.12057	- 12252	
11	1350 N	230	-0-	-1120	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	206	-0-	-1003	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	4149	2			N	-0-				-0-
12	3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2			N	-0-				-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2			N	-0-				-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
03	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	2			N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
11	1410 N	1053	-0-	-357 B	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	1177	-0-	-156 B	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1023 N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-				-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	956	-0-	-222 B	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	830	2			N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
11	5273 X	5273	-0-	-0- B	-0-	5273	2			N	-0-				-0-
12	5473 X	5473	-0-	-0- B	-0-	5469	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	5406 X	5406	-0-	-0- B	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-				-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5117	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	5044	2	3	9	N	3	3	8		-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
11	1560 N	577	-0-	-983 B	-0-	577	2			N	-0-				-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
01	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-				-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
11	8903 X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903	2			N	-0-				-0-
12	10385 X	7500	-0-	-2885 B	-0-	7499	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	10385 X	7528	-0-	-2857 B	-0-	7528	2			N	-0-				-0-
02	9380 X	6903	-0-	-2477 B	-0-	6903	2			N	-0-				-0-
03	9207 X	5697	-0-	-3510 B	-0-	5697	2			N	-0-				-0-
04	8910 X	7807	-0-	-1103 B	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
11	2250 N	2022	-0-	-228 B	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
12	2108 N	1969	-0-	-139 B	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
12	1620 X	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
01	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
03	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
04	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF. 14550 - 17401														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
12	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	3211	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3589	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3020	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF. 14575 - 17953														
11	900 N	478	-0-	-422 B	-98140	478	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	913	-0-	-296 B	-98140	913	2			N	-0-			-0-
01	837 N	161	-0-	-676 B	-98140	161	2			N	-0-			-0-
02	448 N	1006	-0-	-558 B	-97582	1006	2			N	-0-			-0-
03	899 N	627	-0-	-272 B	-97582	627	2			N	-0-			-0-
04	150 N	1082	-0-	-932 B	-96650	1082	2			N	-0-			-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 14213 - 17315														
11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-			55
12	682 N	363	-0-	-319 B	-0-	363	2			N	-0-			55
01	837 N	397	-0-	-440 B	-0-	397	2			N	-0-			55
02	1008 N	417	-0-	-591 B	-0-	417	2			N	-0-			55
03	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	2			N	-0-			55
04	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	6188	2			N	-0-			55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF. 12639 - 13889														
11	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF. 14560 - 16653														
11	750 X	369	-0-	-381 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
12	2232 X	1084	-0-	-1148 B	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
01	2232 X	165	-0-	-2067 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	2016 X	1753	-0-	-263 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
03	1240 X	567	-0-	-673 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
04	1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	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 #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12299 X	12299	-0-	-0- B	-0-	12299	2			N	-0-					57
12	12363 X	12363	-0-	-0- B	-0-	12361	2	2	9	N	2	2	8			57
01	12018 X	12018	-0-	-0- B	-0-	12018	2			N	-0-					57
02	10500 X	10500	-0-	-0- B	-0-	10500	2			N	-0-					57
03	11625 X	11551	-0-	-74 B	-0-	11549	2	2	9	N	2	2	8			57
04	11250 X	11038	-0-	-212 B	-0-	11037	2	1	9	N	1	1	8			57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553																
11	6210 X	4225	-0-	-1985 B	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	4100	-0-	-2317 B	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	3451	-0-	-2966 B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	2808	-0-	-2232 B	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	2530	-0-	-3050 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260																
11	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5632	-0-	-52 B	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5875	-0-	-418 B	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	5387	-0-	-703 B	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785																
11	8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
12	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	7742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7409 X	5138	-0-	-2271 B	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	4178	-0-	-2514 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	3906	-0-	-3503 B	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	8210 X	8210	-0-	-0- B	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																
11	2640 X	2569	-0-	-71 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1522	-0-	-1051 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2273	-0-	-331 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	2282	-0-	-126 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	1608	-0-	-1058 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2226	-0-	-354 B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903																
11	37440 X	36600	-0-	-840 B	-0-	36600	2			N	-0-					-0-
12	39215 X	36799	-0-	-2416 B	-0-	36795	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	39215 X	37008	-0-	-2207 B	-0-	37007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	35420 X	33002	-0-	-2418 B	-0-	33002	2			N	-0-					-0-
03	38347 X	36089	-0-	-2258 B	-0-	36085	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	36600 X	34535	-0-	-2065 B	-0-	34533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																
11	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FITS GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	507	-0-	-640 B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
01	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-					N	-0-				-0-
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	727	-0-	-323 B	-0-	727	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT											WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063				
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
02	56 X	41	-0-	-15 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	147 X	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
04	47 X	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-				-0-

EPPES UNIT											WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685				
11	630 X	324	-0-	-306 B	-0-	324	2			N	-0-				-0-
12	651 X	121	-0-	-530 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01	310 X	35	-0-	-275 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	308 N	129	-0-	-179 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-				-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT											WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753				
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-				-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
03	465 N	292	-0-	-173 B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
04	330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII											WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390				
11	3720 X	1180	-0-	-2540 B	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
12	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	6858	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
01	8516 X	8516	-0-	-0- B	-0-	8516	2			N	-0-				-0-
02	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	6500	2			N	-0-				-0-
03	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	7297	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	7312	2			N	-0-				-0-

RED RANCH GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769				
11	300 X	60	-0-	-240 B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-				-0-
01	310 X	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
04	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT											WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363				
11	4920 X	4463	-0-	-457 B	-0-	4463	2			N	-0-				-0-
12	5084 X	4806	-0-	-278 B	-0-	4806	2			N	-0-				-0-
01	5084 X	4711	-0-	-373 B	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
02	4592 X	4090	-0-	-502 B	-0-	4090	2			N	-0-				-0-
03	4836 X	4580	-0-	-256 B	-0-	4580	2			N	-0-				-0-
04	4650 X	4370	-0-	-280 B	-0-	4370	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 #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	2		N	-0-		-0-
12	3007 X	578	-0-	-2429 B	-0-	578	2		N	-0-		-0-
01	9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	9209	2	1 9	N	1	8	-0-
02	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	6550	2		N	-0-		-0-
03	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	5002	2	2 9	N	2	8	-0-
04	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4007	2	1 9	N	1	8	-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
11	1380 X	854	-0-	-526 B	-0-	854	2		N	-0-		-0-
12	1426 X	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1 9	N	1	8	-0-
01	1426 X	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	833	2	1 9	N	1	8	-0-
04	1200 N	963	-0-	-237 B	-0-	963	2		N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
11	6990 X	5302	-0-	-1688 B	-0-	5302	2		N	-0-		-0-
12	6417 X	3966	-0-	-2451 B	-0-	3966	2		N	-0-		-0-
01	5394 X	4730	-0-	-664 B	-0-	4730	2		N	-0-		-0-
02	4956 X	4090	-0-	-866 B	-0-	4090	2		N	-0-		-0-
03	5487 X	3750	-0-	-1737 B	-0-	3750	2		N	-0-		-0-
04	5310 X	3118	-0-	-2192 B	-0-	3118	2		N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
11	3720 X	2987	-0-	-733 B	-0-	2987	2		N	-0-		115
12	3503 X	3167	-0-	-336 B	-0-	3167	2		N	-0-		115
01	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	2		N	-0-		115
02	3416 X	2838	-0-	-578 B	-0-	2838	2		N	-0-		115
03	3782 X	3074	-0-	-708 B	-0-	3074	2		N	-0-		115
04	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	3126	2		N	-0-		115
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-		-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
11	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2		N	-0-		78
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2063	2	1 9	N	1	8	78
01	1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	1605	2		N	-0-		78
02	1484 N	859	-0-	-625 B	-0-	859	2		N	-0-		78
03	1643 N	1064	-0-	-579 B	-0-	1063	2	1 9	N	1	8	78
04	1560 N	957	-0-	-603 B	-0-	957	2		N	-0-		78
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	7497 X	7497	-0-	-0- B	-0-	7497	2		N	-0-		-0-
02	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-	6832	2		N	-0-		-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	5747	2	2 9	N	2	8	-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4689	2	1 9	N	1	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	9270 X	8020	-0-	-1250 B	-0-	8020	2		N	-0-				-0-
12	9579 X	8034	-0-	-1545 B	-0-	8031	2	3	9	N	3	8		-0-
01	9579 X	6586	-0-	-2993 B	-0-	6585	2	1	9	N	1	8		-0-
02	7700 X	7145	-0-	-555 B	-0-	7145	2		N	-0-				-0-
03	8525 X	4846	-0-	-3679 B	-0-	4844	2	2	9	N	2	8		-0-
04	8010 X	7478	-0-	-532 B	-0-	7475	2	3	9	N	3	8		-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF. 14825 - 18953														
11	5190 X	4567	-0-	-623 B	-0-	4567	2		N	-0-				125
12	5425 X	4124	-0-	-1301 B	-0-	4124	2		N	-0-				125
01	5425 X	4537	-0-	-888 B	-0-	4537	2		N	-0-				125
02	4900 X	3461	-0-	-1439 B	-0-	3461	2		N	-0-				125
03	4712 X	3778	-0-	-934 B	-0-	3778	2		N	-0-				125
04	4560 X	3826	-0-	-734 B	-0-	3823	2	3	9	N	3			128
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF. 12005 - 13129														
11	1200 N	876	-0-	-324 B	-0-	876	2		N	-0-				23
12	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-				23
01	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2		N	-0-				23
02	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		N	-0-				23
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2		N	-0-				23
04	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2		N	-0-				23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 11557 - 12598														
11	660 N	247	-0-	-413 B	-0-	247	2		N	-0-				-0-
12	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-				-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-				-0-
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-				-0-
04	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2		N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
11	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		N	-0-				26
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-				26
01	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2		N	-0-				26
02	812 N	776	-0-	-36 B	-0-	776	2		N	-0-				26
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2		N	-0-				26
04	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643	2		N	-0-				26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 13470 - 17003														
11	8550 X	7724	-0-	-826 B	-0-	7724	2		N	-0-				40
12	8556 X	7740	-0-	-816 B	-0-	7739	2	1	9	N	1	8		40
01	8556 X	8160	-0-	-396 B	-0-	8160	2		N	-0-				40
02	7728 X	7270	-0-	-458 B	-0-	7270	2		N	-0-				40
03	8184 X	8184	-0-	-0- B	-0-	8183	2	1	9	N	1	8		40
04	7890 X	7806	-0-	-84 B	-0-	7805	2	1	9	N	1	8		40
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 14943 - 17453														
11	2790 X	2744	-0-	-46 B	-0-	2744	2		N	-0-				-0-
12	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3596	2	1	9	N	1	8		-0-
01	2883 X	1556	-0-	-1327 B	-0-	1556	2		N	-0-				-0-
02	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	2		N	-0-				-0-
03	2883 X	1573	-0-	-1310 B	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
04	2790 X	1531	-0-	-1259 B	-0-	1531	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 #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	3570 X	3247	-0-	-323 B	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3595	-0-	-63 B	-0-	3592	2	3	9	3	8		-0-
01	3627 X	2172	-0-	-1455 B	-0-	2171	2	1	9	1	8		-0-
02	3276 X	2321	-0-	-955 B	-0-	2321	2			-0-			-0-
03	3596 X	3210	-0-	-386 B	-0-	3206	2	4	9	4	8		-0-
04	3480 X	3135	-0-	-345 B	-0-	3133	2	2	9	2	8		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008													
11	19365 X	19365	-0-	-0- B	-0-	19365	2		N	-0-			90
12	19561 X	19561	-0-	-0- B	-0-	19559	2	2	9	2	8		90
01	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	18856	2	1	9	1	8		90
02	17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	17011	2			-0-			90
03	18395 X	18395	-0-	-0- B	-0-	18393	2	2	9	2	8		90
04	17405 X	17405	-0-	-0- B	-0-	17404	2	1	9	1	8		90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282													
11	9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563	2		N	-0-			20
12	8456 X	8456	-0-	-0- B	-0-	8455	2	1	9	1	8		20
01	7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	7275	2			-0-			20
02	7448 X	6303	-0-	-1145 B	-0-	6303	2			-0-			20
03	8246 X	6906	-0-	-1340 B	-0-	6905	2	1	9	1	8		20
04	7980 X	6226	-0-	-1754 B	-0-	6226	2			-0-			20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346													
11	6390 X	5925	-0-	-465 B	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
12	6603 X	6137	-0-	-466 B	-0-	6136	2	1	9	1	8		-0-
01	6603 X	6182	-0-	-421 B	-0-	6182	2			-0-			-0-
02	5964 X	5547	-0-	-417 B	-0-	5547	2			-0-			-0-
03	6386 X	6144	-0-	-242 B	-0-	6143	2	1	9	1	8		-0-
04	5970 X	5823	-0-	-147 B	-0-	5822	2	1	9	1	8		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200													
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280													
11	4320 X	3959	-0-	-361 B	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	3967	-0-	-497 B	-0-	3967	2			-0-			-0-
01	4464 X	3891	-0-	-573 B	-0-	3891	2			-0-			-0-
02	3892 X	3387	-0-	-505 B	-0-	3387	2			-0-			-0-
03	4216 X	3700	-0-	-516 B	-0-	3700	2			-0-			-0-
04	3960 X	3594	-0-	-366 B	-0-	3594	2			-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325													
11	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
12	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	2			-0-			-0-
01	4588 X	3704	-0-	-884 B	-0-	3704	2			-0-			-0-
02	4396 X	4201	-0-	-195 B	-0-	4201	2			-0-			-0-
03	4867 X	3079	-0-	-1788 B	-0-	3079	2			-0-			-0-
04	4710 X	4222	-0-	-488 B	-0-	4222	2			-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		32310 X	30678	-0-	-1632 B	-0-	30678	2		N	-0-				-0-
12		32736 X	31056	-0-	-1680 B	-0-	31050	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01		32736 X	29772	-0-	-2964 B	-0-	29771	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		29512 X	26411	-0-	-3101 B	-0-	26411	2		N	-0-				-0-
03		32426 X	29366	-0-	-3060 B	-0-	29360	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		30690 X	28220	-0-	-2470 B	-0-	28217	2	3	9	N	3	3	8	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
11		41880 X	35896	-0-	-5984 B	-0-	35896	2		N	-0-				-0-
12		42253 X	36106	-0-	-6147 B	-0-	36104	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		41757 X	36698	-0-	-5059 B	-0-	36697	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		37016 X	19200	-0-	-17816 B	-0-	19200	2		N	-0-				-0-
03		39773 X	22051	-0-	-17722 B	-0-	22041	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04		43668 X	43668	-0-	-0- B	-0-	43662	2	6	9	N	5	5	8	-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
11		23580 X	22466	-0-	-1114 B	-0-	22466	2		N	-0-				-0-
12		24273 X	21788	-0-	-2485 B	-0-	21786	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		24087 X	21168	-0-	-2919 B	-0-	21168	2		N	-0-				-0-
02		21756 X	18773	-0-	-2983 B	-0-	18773	2		N	-0-				-0-
03		24087 X	19516	-0-	-4571 B	-0-	19514	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		22470 X	20612	-0-	-1858 B	-0-	20611	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
11		64800 X	61735	-0-	-3065 B	-0-	61735	2		N	-0-				-0-
12		66960 X	50313	-0-	-16647 B	-0-	50302	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01		77333 X	77333	-0-	-0- B	-0-	77330	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02		69987 X	69987	-0-	-0- B	-0-	69987	2		N	-0-				-0-
03		74945 X	74945	-0-	-0- B	-0-	74935	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04		69210 X	67137	-0-	-2073 B	-0-	67133	2	4	9	N	4	4	8	-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
11		12480 X	11140	-0-	-1340 B	-0-	11140	2		N	-0-				-0-
12		12896 X	11230	-0-	-1666 B	-0-	11230	2		N	-0-				-0-
01		12090 X	7712	-0-	-4378 B	-0-	7712	2		N	-0-				-0-
02		14753 X	14753	-0-	-0- B	-0-	14753	2		N	-0-				-0-
03		16070 X	16070	-0-	-0- B	-0-	16070	2		N	-0-				-0-
04		15779 X	15779	-0-	-0- B	-0-	15779	2		N	-0-				-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
11		84810 X	76482	-0-	-8328 B	-0-	76482	2		N	-0-				-0-
12		87637 X	77536	-0-	-10101 B	-0-	77530	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01		85064 X	75465	-0-	-9599 B	-0-	75464	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		74284 X	67843	-0-	-6441 B	-0-	67843	2		N	-0-				-0-
03		80414 X	73749	-0-	-6665 B	-0-	73743	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		76470 X	69195	-0-	-7275 B	-0-	69192	2	3	9	N	3	3	8	-0-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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															
11	780	N	516	-0-	-264 B	-0-	516	2			Y	-0-			8
12	1612	N	957	-0-	-655 B	-0-	30	1	927	2	Y	-0-			8
01	1302	N	945	-0-	-357 B	-0-	17	1	928	2	Y	-0-			8
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	21	1	690	2	Y	-0-			8
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	32	1	1152	2	Y	1			9
							1	9							
04	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	48	1	1375	2	Y	1			10
							1	9							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CR2 ENERGY LLC 101608															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT															//CONT.// 06476 700 220903															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LEON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
															WELL #:															8															RRCID -> 225289															COMPL. DATE 08/04/2006															TOTAL DEPTH															9985 PERF. 9024 - 9049																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
M 0 ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT (L)															MONTHLY STATUS (CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C M															COND PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
11 SWR 10															-0-															-0-															-0-															337																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
COOK, LOUISE			WELL #: 1			RRCID -> 186132			COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-

REED "E"			WELL #: 4			RRCID -> 186176			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 188333			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392						
11	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	-0-		1345	2	94	9	N	85	161	1			19
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	-0-		1204	2			N	-0-					19
01	1581 N	932	-0-	-649	-0-	-0-		932	2			N	-0-					19
02	1344 N	767	-0-	-577	-0-	-0-		767	2			N	-0-					19
03	1209 N	756	-0-	-453	-0-	-0-		756	2			N	-0-					19
04	900 N	687	-0-	-213	-0-	-0-		687	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE			WELL #: A 3			RRCID -> 194828			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					34
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					34

COOK, LOUISE			WELL #: A 2			RRCID -> 194919			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506						
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		18	2			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE			WELL #: 3			RRCID -> 195959			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400						
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					20
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	2			N	-0-					20
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					20
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					20
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					20
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BLAZEK		WELL #:		2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9247 - 9346					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
SARANDOS				WELL #:		1	RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306				
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					17
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					17
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					17
03		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	1	1	8			17
04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					17
PULLEN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500				
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3272	2	29	9	Y	26					33
12		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					33
01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					33
02		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					33
03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					33
04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					33
FULTON "A"				WELL #:		5	RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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 #: 8			RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPEES			WELL #: 1			RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HOLMES "S"			WELL #: 2			RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	2			N	-0-					28	
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-					28	
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-					28	
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2			N	-0-					28	
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	2			N	-0-					28	
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1137	2	254	9	N	231	192	1			67	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225708			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 229428			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 233741			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 10			RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 243026			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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															
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 247483			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 250610			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II														CNTY: LEON						
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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		
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2			N	-0-					-0-			
12	775 N	649	-0-	-126	-0-		649	2			N	-0-					-0-			
01	775 N	516	-0-	-259	-0-		516	2			N	-0-					-0-			
02	700 N	509	-0-	-191	-0-		509	2			N	-0-					-0-			
03	651 N	562	-0-	-89	-0-		562	2			N	-0-					-0-			
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2			N	-0-					-0-			
REED "E" GAS UNIT														WELL #: 12	RRCID -> 253144	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 14286	PERF. 8763 - 8878		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KING, GAIL														WELL #: 21	RRCID -> 253285	COMPL. DATE 09/19/2009	TOTAL DEPTH 14608	PERF. 8845 - 8966		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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		
11	120 N	96	-0-	-24	-0-		96	2			N	-0-					-0-			
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		78	2		3 9	N	3		3 8			-0-			
01	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-					-0-			
02	84 N	71	-0-	-13	-0-		71	2			N	-0-					-0-			
03	93 N	79	-0-	-14	-0-		78	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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												
VARIBUS			WELL #:		4	RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 8986					
M	0	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8920 - 9056					
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8784 - 8900					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A"				WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REED "E" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FULTON "A"		WELL #:		16	RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 8885 - 9107	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FULTON "A"		WELL #:		21	RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 8889 - 9118	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SAMET GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 9326	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 8665 - 8790	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPES UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 8795 - 9002	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 8759 - 8954	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35			RRCID -> 268101			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 269766			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271282			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON 'A'			WELL #: 6			RRCID -> 271294			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 271863			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 272927			COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMET GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 273315			COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256					
11	2130	N	1295	-0-	-835	-0-	1295	2				N	-0-				-0-
12	2325	N	1908	-0-	-417	-0-	1908	2				N	-0-				-0-
01	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2				N	-0-				-0-
02	2182	N	2085	-0-	-97	-0-	2085	2				N	-0-				-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2		8	9	N	7				7
04	2550	X	2278	-0-	-272	-0-	2227	2		51	9	N	46				53

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-	12
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	12
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-	12
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	12
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	12
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-	12
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		680770								
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400		
11	960 N	697	-0-	-263	-0-	697	2	N	-0-	42
12	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2	N	-0-	42
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	42
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	42
*03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2	N	-0-	42
04	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2	N	-0-	42

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
ELLIS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278						
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSSELL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
RUSSELL "A"			WELL #:			7	RRCID -> 264522			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RUSSELL "A"			WELL #:			4R	RRCID -> 265162			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GILLEN, IRA			WELL #:			3	RRCID -> 266213			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (RODESSA)						06476 750	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.						090870														
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:			4C	RRCID -> 254824			COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462							
11	120 N	55	-0-	-65 B	-0-	55	3			N	-0-		-0-							
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-		-0-							
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-		-0-							
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	3			N	-0-		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3			N	-0-		-0-							
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-		-0-							

WALKER GAS UNIT 1			WELL #:			5	RRCID -> 283622			COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER													06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
													WELL #:		1	RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9397 - 9406	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					82			
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					82			
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3	6	9	N	5					87			
02	2800 N	3237	-0-	-0-	437	437	-0-	-0-	-0-	3218	3	19	9	N	17					104			
03	4364 X	3927	-0-	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	3	9	9	N	8					112			
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3910	3	21	9	N	19					131			
KENNEDY, VERNA													WELL #:		1	RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9618 - 9774	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					121			
12	899 N	893	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					121			
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					121			
02	952 N	524	-0-	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					121			
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					121			
04	780 N	770	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					121			
CHRISTIAN													WELL #:		1	RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF. 10423 - 10550	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024																							
CORBY #1 GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700		PERF. 9032 - 9094	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21			
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					21			
01	124 N	92	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					21			
02	112 N	47	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					21			
03	124 N	59	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					21			
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21			
CORBY #1 GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9031 - 9072	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					122			
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					122			
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9	N	7					129			
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	46	9	N	42					171			
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					176			
04	150 N	51	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					176			
JENSEN GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437		PERF. 9592 - 10178	
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3	22	9	Y	20					148			
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	Y	32					180			
01	1364 N	1209	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3	25	9	Y	23					203			
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3	15	9	Y	14					217			
03	1643 N	1288	-0-	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	29	9	Y	26			166	1	77			
04	1170 N	1107	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3	25	9	Y	23					100			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT											//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870				NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LEON				
											WELL #:	1	RRCID ->	225694	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9614	-	10173
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-		1348	3		2	9	Y	2						60		
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-		1676	3		2	9	Y	2						62		
01		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	-0-		1265	3		1	9	Y	1						63		
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-		1399	3		6	9	Y	5						68		
03		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	-0-		1385	3		4	9	Y	4						72		
04		1230 N	1166	-0-	-64	-0-	-0-		1157	3		9	9	Y	8						80		

ERICSON GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	233219	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9656	-	10226

11		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-		58	3				N	-0-						113		
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	3				N	-0-						113		
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		52	3				N	-0-						113		
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-		50	3				N	-0-						113		
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-		27	3				N	-0-						113		
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-		51	3				N	-0-						113		

JENSEN GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	233220	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9592	-	10226

11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		508	3				N	-0-						64		
12		527 N	463	-0-	-64	-0-	-0-		463	3				N	-0-						64		
01		527 N	433	-0-	-94	-0-	-0-		433	3				N	-0-						64		
02		476 N	376	-0-	-100	-0-	-0-		376	3				N	-0-						64		
03		465 N	384	-0-	-81	-0-	-0-		384	3				N	-0-						64		
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-		396	3				N	-0-						64		

CHRISTIAN											WELL #:	2	RRCID ->	233803	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	10405	PERF.	9586	-	10330

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						111		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						111		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						111		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						111		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						111		
04	P&A	COND	-0-	-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

11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		481	3				N	-0-						89		
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		454	3				N	-0-						89		
01		496 N	394	-0-	-102	-0-	-0-		394	3				N	-0-						89		
02		448 N	400	-0-	-48	-0-	-0-		398	3		2	9	N	2						91		
03		465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-		446	3		1	9	N	1						92		
04		390 N	364	-0-	-26	-0-	-0-		360	3		4	9	N	4						96		

FURLOUGH GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	236078	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9642	-	10260

11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-		1142	3				N	-0-						131		
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		890	3				N	-0-						131		
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		1006	3				N	-0-						131		
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		681	3				N	-0-						131		
03		744 N	730	-0-	-14	-0-	-0-		730	3				N	-0-						131		
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		919	3				N	-0-						131		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ELLISON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1399	3	41	9	N	37	170	1		51
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1924	3	39	9	N	35				86
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1294	3	37	9	N	34				120
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1425	3	117	9	N	106				226
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1507	3	124	9	N	113	179	1		160
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27				187
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378															
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				169
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-				169
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-				169
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				169
03	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-				169
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-				169
HAYNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326															
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				46
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				46
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				46
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-				46
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				46
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				46
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736															
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-				37
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-				37
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				37
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-				37
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	100	3	6	9	N	5				42
04	450 N	266	-0-	-184	-0-	260	3	6	9	N	5				47
MADDOUX GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166															
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2				29
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	3	6	9	N	5				34
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6	9	N	5				39
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3				42
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				42
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1985	3	11	9	N	10				52
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122															
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				63
12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-				63
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-				63
02	1092 N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-				63
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-				63
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-				63
FURLOUGH GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256															
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				153
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				153
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-				153
02	280 N	50	-0-	-230	-0-	50	3			N	-0-				153
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-				153
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				153

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			33
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			33
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			33
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			33
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			33
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			33
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	770	3	101 9	N	92			141
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2 9	N	2			143
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3 9	N	3			146
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	911	3	30 9	N	27			173
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	706	3	39 9	N	35			208
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	649	3	24 9	N	22	168 1		62
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378					
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			60
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			60
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			60
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			60
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			60
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			60
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235					
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			135
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			135
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			135
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			135
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			135
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			135
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224					
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3 9	N	3			166
12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3		N	-0-			166
01	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1253	3	52 9	N	47			213
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	920	3	17 9	N	15	181 1		47
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1251	3	13 9	N	12			59
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7 9	N	6			65
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152					
11	780 N	498	-0-	-282	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	558 N	88	-0-	-470	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870												
BUSY B GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9574	-	10098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-		1079	3			N	-0-				79
12	961 N	744	-0-	-217	-0-	-0-		744	3			N	-0-				79
01	1209 N	876	-0-	-333	-0-	-0-		876	3			N	-0-				79
02	1008 N	581	-0-	-427	-0-	-0-		581	3			N	-0-				79
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-		875	3			N	-0-				79
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-		940	3			N	-0-				79
KLARAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264949	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9743	-	10142	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-				44
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	3			N	-0-				44
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	3			N	-0-				44
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3			N	-0-				44
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-				44
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-		50	3			N	-0-				44
BEDSOLE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	264980	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	9679	-	9909	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		233	3			N	-0-				145
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	3			N	-0-				145
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-		184	3			N	-0-				145
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	-0-		221	3			N	-0-				145
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-		183	3			N	-0-				145
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-				145
BETTS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	264981	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9762	-	9940	
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-		2988	3			N	-0-				237
12	2480 X	2361	-0-	-119	-0-	-0-		2361	3			N	-0-				237
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-		2603	3			N	-0-				237
02	2240 X	1697	-0-	-543	-0-	-0-		1697	3			N	-0-				237
03	2356 N	1895	-0-	-461	-0-	-0-		1895	3			N	-0-				237
04	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	-0-		2380	3			N	-0-				237
MILES-CLUTE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265436	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9214	-	9364	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-				123
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-				123
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-				123
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	-0-		64	3			N	-0-				123
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		239	3			N	-0-				123
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-				123
ERICSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	9954	-	10148	
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		851	3			N	-0-				27
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-		493	3			N	-0-				27
01	868 N	625	-0-	-243	-0-	-0-		625	3			N	-0-				27
02	784 N	474	-0-	-310	-0-	-0-		474	3			N	-0-				27
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-		486	3	2	9	N	2				29
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	-0-		571	3			N	-0-				29
TOMMY JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9768	-	10076	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-				44
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-		306	3			N	-0-				44
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	-0-		273	3			N	-0-				44
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	-0-		198	3			N	-0-				44
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	-0-		273	3			N	-0-				44
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	3			N	-0-				44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
HAYNIE															
WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2200	3	75	9	N	68	180	1		76
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2630	3	28	9	N	25				101
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	3	22	9	N	20				121
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2115	3	17	9	N	15				136
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13				149
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	N	14				163
FURLOUGH GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				82
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				82
01	992 N	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-				82
02	896 N	381	-0-	-515	-0-	381	3			N	-0-				82
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				82
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-				82
WILLIAMS HEIRS														WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				106
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				106
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				106
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				106
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				106
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				106
HARVEY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				82
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	688	3	6	9	N	5				87
01	806 N	583	-0-	-223	-0-	579	3	4	9	N	4				91
02	672 N	444	-0-	-228	-0-	438	3	6	9	N	5				96
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	578	3	7	9	N	6				102
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4				106
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128	
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-				121
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-				121
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-				121
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-	949	3			N	-0-				121
03	1612 N	1024	-0-	-588	-0-	1022	3	2	9	N	2				123
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-				123
ERICSON GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				177
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				177
01	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-				177
02	700 N	303	-0-	-397	-0-	303	3			N	-0-				177
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-				177
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-				177
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	9	N	3				166
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-				166
01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-				166
02	1344 N	896	-0-	-448	-0-	842	3	54	9	N	49				215
03	1209 N	887	-0-	-322	-0-	887	3			N	-0-	169	1		46
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	3			N	-0-				46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	3	2	9	N	2			143
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	398	3	3	9	N	3			146
01	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-			146
02	1344 N	504	-0-	-840	-0-	504	3			N	-0-			146
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			146
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-			146
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			59
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			59
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			59
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			59
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			59
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8070	3	2	9	N	2			208
12	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9530	3	80	9	N	73	177	1	104
01	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6848	3	30	9	N	27			131
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6620	3	91	9	N	83	179	1	35
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6840	3	54	9	N	49			84
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7341	3	198	9	N	180	173	1	91
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
11	1980 N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			N	-0-			203
12	2573 N	1605	-0-	-968	-0-	1605	3			N	-0-			203
01	2046 N	1240	-0-	-806	-0-	1240	3			N	-0-			203
02	1512 N	1354	-0-	-158	-0-	1354	3			N	-0-			203
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			203
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			203
ROSIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196														
11	3360 X	2296	-0-	-1064	-0-	2288	3	8	9	N	7			197
12	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3462	3	6	9	N	5			202
01	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2263	3	52	9	N	47	181	1	68
02	2912 X	2874	-0-	-38	-0-	2853	3	21	9	N	19			87
03	3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3020	3	25	9	N	23			110
04	3360 X	2093	-0-	-1267	-0-	2068	3	25	9	N	23			133
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988														
11	2880 X	2549	-0-	-331	-0-	2549	3			N	-0-			130
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-			130
01	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	2192	3			N	-0-			130
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	2657	3			N	-0-			130
03	3782 X	2190	-0-	-1592	-0-	2190	3			N	-0-			130
04	3660 X	2351	-0-	-1309	-0-	2351	3			N	-0-			130
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065														
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			101
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			101
01	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-			101
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			101
03	1705 N	1254	-0-	-451	-0-	1254	3			N	-0-			101
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-			101

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON										
BRG LONE STAR LTD.																							
THOMAS GAS UNIT																							
													//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	090870									
													WELL #:	1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	9308 - 9854
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	BALANCE			
11	2550	X	2213	-0-	-337	-0-		2213	3				N	-0-						100			
12	2387	X	1347	-0-	-1040	-0-		1345	3			2	9	N	2					102			
01	2480	X	1603	-0-	-877	-0-		1603	3				N	-0-						102			
02	2072	N	157	-0-	-1915	-0-		157	3				N	-0-						102			
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		1601	3			7	9	N	6					108			
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		1719	3			19	9	N	17					125			
KLARAS GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9746 - 10164
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	3				N	-0-						157			
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	3				N	-0-						157			
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-		1202	3				N	-0-						157			
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		1270	3				N	-0-						157			
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	3				N	-0-						157			
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-		1099	3				N	-0-						157			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC													100566										
WALKER													WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	0	X	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99			
04	14B	DENY	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32			
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32			
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32			
CORSA RESOURCES, LLC													100584										
LOVERING, E.H.													WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL	DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COSA RESOURCES, LLC				//CONT.// 100584												
ROY, LEE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9607				
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
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-		16 1	234	2	N	-0-					-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-		262 2			N	-0-					-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-		262 2			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"				WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9273 - 9533				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLY "B"				WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9717 - 9888				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK "A"				WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332 - 9468				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CR2 ENERGY LLC				101608												
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 100726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9533 - 9615				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9322 - 9852				
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CRATON OPERATING LLC 186717													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822													
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	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720													
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	103	1	1492 2	Y	1	1 8		-0-
12	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1344	-0-	-140	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471 2	Y	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592													
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	7	1	295 2	Y	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903									
LOVERING, E. H. "A"				WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	13285	PERF. 9348 - 9646	
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	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	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	14600	PERF. 9115 - 9961	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 9819	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04		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						
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04		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						
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04		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						
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04		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						
11		1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	69	1	1000	2	N	-0-					-0-	
12		1234 N	1234	-0-	-0-		-0-	1234	2			N	-0-					-0-	
01		1178 N	1178	-0-	-0-		-0-	1178	2			N	-0-					-0-	
02		1008 N	940	-0-	-68		-0-	940	2			N	-0-					-0-	
03		1240 N	1131	-0-	-109		-0-	1131	2			N	-0-					-0-	
04		1140 N	1107	-0-	-33		-0-	27	1	1080	2	N	-0-					-0-	

WEST "A"					WELL #: 5		RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9520 - 9598						
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	

WORTHY					WELL #: 2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813		PERF. 9212 - 10022						
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
				RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9831 - 9394						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"				WELL #: 8	RRCID -> 244074	COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9500 - 10056						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 244647	COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9708 - 9848						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 11	RRCID -> 244658	COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 11390						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-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						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "B"				WELL #: 4	RRCID -> 244699	COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF.10625 - 11358						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY				WELL #: 7	RRCID -> 247465	COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9384 - 10859						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 10149	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952 - 10592	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A"										WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 10124	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY										WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 10287	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 11721	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "A"										WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 10629	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B"										WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 10302	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 6														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 05/26/2009			
TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-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																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-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																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST A														WELL #: 7			
RRCID -> 283326														COMPL. DATE 06/04/2017			
TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2		N	-0-			-0-

WEST "A"														WELL #: 4			
RRCID -> 283766														COMPL. DATE 03/08/2016			
TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699	-0-						N	10	10	8	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT														273611 WELL #: 2			
RRCID -> 179531														COMPL. DATE 09/06/2001			
TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677																	
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL	DEPTH 13824	PERF. 9372	-	9491		
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	
11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			25	
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			25	
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			25	
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			25	
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			25	
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			25	

HUNTER GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL	DEPTH 10135	PERF. 9064	-	10028
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

GUEST -A-				WELL #:		1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL	DEPTH 10174	PERF. 9912	-	10130
11	3000 N	3066	-0-	66	1452	2986	2	80	9	N	73	94	1		70	
12	3100 N	3073	-0-	-27	1425	2988	2	85	9	N	77				147	
01	4065 X	2640	-0-	-1425	-0-	2608	2	32	9	N	29				176	
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2245	2	130	9	N	118				294	
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				294	
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8		298	

PINNACLE				WELL #:		1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL	DEPTH 9450	PERF. 9156	-	9229
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HULL #1				WELL #:		2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL	DEPTH 9750	PERF. 9404	-	9684
11	2912 N	2837	-0-	-75	-0-	2837	2				N	-0-			23	
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8		23	
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2				N	-0-			23	
02	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2				N	-0-			23	
03	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2				N	-0-			23	
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2				N	-0-			23	

MCASHAN GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 9421	-	9518
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2				N	-0-			15	
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2				N	-0-			15	
01	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2				N	-0-			15	
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2				N	-0-			15	
03	2139 N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2				N	-0-			15	
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2				N	-0-			15	

FULLEN				WELL #:		2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL	DEPTH 11140	PERF. 11007	-	11013
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-			8	
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2				N	-0-			8	
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2				N	-0-			8	
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181	2				N	-0-			8	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2				N	-0-			8	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			8	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VARIBUS		WELL #:		2	RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL	DEPTH	10012	PERF. 9323 - 9398
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		5633	X	5633	-0-	-0-	-0-		5633	2	N	94
12		4520	X	4520	-0-	-0-	-0-		4520	2	N	94
01		5659	X	5659	-0-	-0-	-0-		5659	2	N	94
02		4881	X	4881	-0-	-0-	-0-		4881	2	N	94
03		5747	X	5747	-0-	-0-	-0-		5747	2	N	94
04		5019	X	5019	-0-	-0-	-0-		5019	2	N	94
MARSHALL "A"		WELL #:		6	RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL	DEPTH	9783	PERF. 9466 - 9697
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL	DEPTH	9932	PERF. 8698 - 9213
11	120	N		84	-0-	-36	-0-		84	2	N	-0-
12	93	N		64	-0-	-29	-0-		64	2	N	-0-
01	124	N		79	-0-	-45	-0-		79	2	N	-0-
02	96	N		96	-0-	-0-	-0-		96	2	N	-0-
03	71	N		71	-0-	-0-	-0-		71	2	N	-0-
04	90	N		60	-0-	-30	-0-		60	2	N	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9164 - 9174
11	90	N		77	-0-	-13	-0-		77	2	N	56
12	62	N		47	-0-	-15	-0-		47	2	N	56
01	62	N		57	-0-	-5	-0-		57	2	N	56
02	84	N		56	-0-	-28	-0-		56	2	N	56
03	62	N		32	-0-	-30	-0-		32	2	N	56
04	60	N		57	-0-	-3	-0-		57	2	N	56
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9149
11	3450	X		3207	-0-	-243	-0-		3207	2	N	40
12	3720	X		3720	-0-	-0-	-0-		3699	2	N	59
01	3944	X		3944	-0-	-0-	-0-		3717	2	N	265
02	3386	X		3386	-0-	-0-	-0-		3349	2	N	299
03	3908	X		3908	-0-	-0-	-0-		3907	2	N	299
04	3911	X		3911	-0-	-0-	-0-		3911	2	N	299
VARIBUS		WELL #:		4	RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8927 - 9377
11	3420	X		2686	-0-	-734	-0-		2565	2	N	185
12	3534	X		2357	-0-	-1177	-0-		2210	2	N	318
01	3672	X		3672	-0-	-0-	-0-		3672	2	N	318
02	3367	X		3367	-0-	-0-	-0-		3289	2	N	389
03	3848	X		3848	-0-	-0-	-0-		3847	2	N	389
04	3540	X		3493	-0-	-47	-0-		3465	2	N	413
MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL	DEPTH	10026	PERF. 9297 - 10330
11	2302	N		2302	-0-	-0-	-0-		2302	2	N	15
12	2356	N		2342	-0-	-14	-0-		2342	2	N	15
01	2325	N		2256	-0-	-69	-0-		2256	2	N	15
02	2156	N		2154	-0-	-2	-0-		2154	2	N	15
03	2711	N		2711	-0-	-0-	-0-		2681	2	N	40
04	2415	N		2415	-0-	-0-	-0-		2231	2	N	207

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS												CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				-0-

HOLMES "S"												WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				19
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				19
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				19
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				19
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				19
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				19

COOK, LOUISE "A"												WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-				-0-
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295			
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-

WATSON, ELMORE ESTATE												WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	2580 N	1333	-0-	-1247	-0-	1294	2	39	9	N	35				45
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	8		45
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-				45
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-				45
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	N	2	2	8		45
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	N	1	1	8		45

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WALKER GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		06476 800 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 145610		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/1998				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
GRAYSON						WELL #:	1	RRCID -> 145853	COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996							
11	4650	X	2424	-0-	-2226	-0-	2424	2					N	-0-					105
12	4805	X	1483	-0-	-3322	-0-	1483	2					N	-0-					105
01	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2					N	-0-					105
02	3752	X	1572	-0-	-2180	-0-	1572	2					N	-0-					105
03	4154	X	988	-0-	-3166	-0-	865	2	123	9			N	112	190	1			27
04	3120	X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2					N	-0-					27
HUNTER GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 146514	COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522							
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2					N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9			N	2	2	8			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2					N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2					N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9			N	1	1	8			-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9			N	1	1	8			-0-
VARIBUS						WELL #:	5	RRCID -> 146833	COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378							
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2					N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 148367	COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665							
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2					N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2					N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2					N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2					N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2					N	-0-					-0-
FULTON "A"						WELL #:	1	RRCID -> 150192	COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831							
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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2					N	-0-					-0-
NEWELL "A"						WELL #:	1	RRCID -> 151840	COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408							
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1065	2	133	9			N	121	87	1			54
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2					N	-0-					54
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2					N	-0-					54
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2					N	-0-					54
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2					N	-0-					54
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2					N	-0-					54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL "A"														CNTY: LEON						
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
HUNTER GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	171987	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	14880	PERF.	8997	-	10164			
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-						13
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	-0-	545	2				N	-0-						13
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	-0-	542	2				N	-0-						13
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2				N	-0-						13
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9		N	1		1	8			13
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-						13
HOLMES "S"					WELL #:	2	RRCID ->	172238	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	9043	-	9507			
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-						13
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9		N	1		1	8			13
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2				N	-0-						13
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2				N	-0-						13
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9		N	65		1	8			77
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	26	9		N	24		84	1			17
REED "E" GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	173940	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	9156	-	9430			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PINNACLE					WELL #:	3	RRCID ->	174632	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8730	-	9100			
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2				N	-0-						88
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-						88
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						88
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						88
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2				N	-0-						88
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-						88
NEWELL "A"					WELL #:	2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9024	-	9366			
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9		N	10						55
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	2	99	9		N	90						145
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2				N	-0-						145
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9		N	13						158
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	9	9		N	8		1	8			165
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9		N	15						180
HOLMES "S"					WELL #:	3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9356	-	9506			
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2				N	-0-						57
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2				N	-0-						57
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2				N	-0-						57
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2				N	-0-						57
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2				N	-0-						57
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2				N	-0-						57

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
NEWELL "A"										WELL #:		3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
NEWELL "A"										WELL #:		5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9285 - 9438	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FULTON 'A'										WELL #:		3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 10290	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	4680	X	3977	-0-	-703	-0-	3948	2	29	9	Y	26						33			
12	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	4119	2			Y	-0-						33			
01	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	3938	2			Y	-0-						33			
02	3808	X	3612	-0-	-196	-0-	3612	2			Y	-0-						33			
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3936	2			Y	-0-						33			
04	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	3776	2			Y	-0-						33			
FULTON "A"										WELL #:		5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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 #: 4			RRCID -> 209407			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225709			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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												
KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY OAKES, PAT GAS UNIT II														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 3				RRCID -> 243024				COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 14900				PERF. 8968 - 10034	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REED "E" GAS UNIT														WELL #: 18			
														RRCID -> 247485			
														COMPL. DATE 02/28/2009			
														TOTAL DEPTH 14270			
														PERF. 9120 - 10040			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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 #:		3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"				WELL #:		4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523					
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					132
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					132
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					132
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					132
03	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	2			N	-0-					132
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY EPPEES UNIT														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	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			
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141	2				N	-0-			138
12	155	N	154	-0-	-1	-0-		154	2				N	-0-			138
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	2				N	-0-			138
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	2				N	-0-			138
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	2				N	-0-			138
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	2				N	-0-			138

SAMET GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154			
11	2580	N	2522	-0-	-58	-0-		2522	2				N	-0-			27
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-		2355	2	3	9		N	3	3	8	27
01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-		2399	2	1	9		N	1	1	8	27
02	2352	N	2060	-0-	-292	-0-		2060	2				N	-0-			27
03	2356	N	1891	-0-	-465	-0-		1889	2	2	9		N	2	2	8	27
04	2310	N	2298	-0-	-12	-0-		2297	2	1	9		N	1	1	8	27

PINNACLE														WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230			
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2				N	-0-			18
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	2				N	-0-			18
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2				N	-0-			18
02	84	N	33	-0-	-51	-0-		33	2				N	-0-			18
03	155	N	76	-0-	-79	-0-		76	2				N	-0-			18
04	90	N	52	-0-	-38	-0-		52	2				N	-0-			18

GAIL KING														WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818			
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-			31
12	217	N	214	-0-	-3	-0-		214	2				N	-0-			31
01	186	N	177	-0-	-9	-0-		177	2				N	-0-			31
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				N	-0-			31
03	217	N	174	-0-	-43	-0-		174	2				N	-0-			31
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2				N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	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													
HOLMES "S" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220		PERF. 9341 - 10241						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9017 - 9789						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9078 - 9832						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 9212 - 9933						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9093 - 9858						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
MARSHALL "A"			WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12		403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03		403 N	296	-0-	-107	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832					
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"					WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"					WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY EPPES UNIT			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED RRCID -> 266219			CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2012			CNTY: LEON TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 266308			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976							
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 266424			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445							
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35			RRCID -> 268085			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044							
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 269754			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468							
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271271			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481							
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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							
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON 'A'										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON									
										RRCID -> 271279										COMPL. DATE 08/11/2013										TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 274774										COMPL. DATE 08/09/2014										TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
04		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									
11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-			3715	2		N	-0-						99																														
12		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-			4012	2	3	9	N	3		3	8		99																														
01		3844 X	3526	-0-	-318	-0-			3526	2		N	-0-						99																														
02		3472 X	3028	-0-	-444	-0-			3028	2		N	-0-						99																														
03		3844 X	3247	-0-	-597	-0-			3245	2	2	9	N	2		2	8		99																														
04		3720 X	3095	-0-	-625	-0-			3094	2	1	9	N	1		1	8		99																														
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 13H										RRCID -> 285373										COMPL. DATE 09/17/2018										TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION		684558		WELL #:		2		RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680 - 10375			
MCMAHON, RICHARD L.																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9512 - 9570			
RUSSELL "A"																	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"				WELL #:		2		RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9172 - 9498	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

HOLMES "A"				WELL #:		1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"				WELL #:		3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	358	2	Y	4				20
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-		17	1	440	2	Y	3				23
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-		12	1	363	2	Y	1				24
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	-0-		11	1	307	2	Y	8	20	1		12
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	-0-		13	1	314	2	Y	2				14
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-		14	1	321	2	Y	2				16
								2	9								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	2160 X	1715	-0-	-445	-0-	38	1	1666	2	Y	10			67	
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	11	9								
01	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	57	1	2427	2	Y	22	81	1	8	
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	24	9								
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	39	1	2032	2	Y	9			17	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	10	9								
						63	1	1735	2	Y	4			21	
						4	9								
						57	1	1998	2	Y	17			38	
						19	9								
						54	1	1668	2	Y	15			53	
						17	9								
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480			
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	824	2	Y	5			27	
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	6	9								
01	1054 N	846	-0-	-208	-0-	27	1	1152	2	Y	11	34	1	4	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	12	9								
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	16	1	826	2	Y	4			8	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	4	9								
						37	1	1003	2	Y	2			10	
						2	9								
						37	1	1309	2	Y	11			21	
						12	9								
						43	1	1307	2	Y	12			33	
						13	9								
GILLEN, IRA												WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
11	1590 X	1138	-0-	-452	-0-	20	1	1109	2	Y	8			44	
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	9	9								
01	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	143	1	4496	2	Y	71			115	
02	1876 X	1717	-0-	-159	-0-	78	9								
03	2170 X	1182	-0-	-988	-0-	46	1	1855	2	Y	41	76	1	80	
04	2100 X	1980	-0-	-120	-0-	45	9								
						53	1	1650	2	Y	13	64	1	29	
						14	9								
						45	1	1124	2	Y	12			41	
						13	9								
						67	1	1902	2	Y	10			51	
						11	9								
ELLIS "B"												WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	Y	-0-			-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	Y	-0-			-0-	
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	12	1	498	2	Y	-0-			-0-	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-			-0-	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	2	Y	-0-			-0-	
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY													//CONT.//		881167									
CAMPBELL GAS UNIT													WELL #:		4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8901 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0									CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE					
11	1740 N	1201	-0-		-539	-0-			27 1		1166 2	Y	7							53				
12	1798 N	1141	-0-		-657	-0-			8 9															
01	1612 N	1151	-0-		-461	-0-			26 1		1104 2	Y	10			59 1				4				
02	1120 N	1033	-0-		-87	-0-			11 9															
03	1739 N	1739	-0-		-0-	-0-			22 1		1123 2	Y	5							9				
04	1545 N	1545	-0-		-0-	-0-			6 9															
									36 1		995 2	Y	2							11				
									2 9															
									48 1		1676 2	Y	14							25				
									15 9															
									48 1		1482 2	Y	14							39				
									15 9															

GILLEN, IRA													WELL #:		2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		9508 PERF. 8828 - 9284	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				

LEWIS "B"													WELL #:		2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8989 - 9534	
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-				

ELLIS "B"													WELL #:		3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8832 - 9486	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-				

ELLIS "B"													WELL #:		1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 9262 - 9278	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"													CNTY: LEON																			
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 4R													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
TOTAL DEPTH 10206													PERF. 9164 - 9732																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
11		2340 X	1896	-0-	-444	-0-	66 1 23 9	1807	2	Y	21					107																
12		2418 X	2152	-0-	-266	-0-	80 1 17 9	2055	2	Y	15					122																
01		2418 X	1853	-0-	-565	-0-	61 1 8 9	1784	2	Y	7					129																
02		1764 N	1649	-0-	-115	-0-	53 1 43 9	1553	2	Y	39	111	1			57																
03		2139 N	1837	-0-	-302	-0-	71 1 11 9	1755	2	Y	10					67																
04		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	74 1 13 9	1669	2	Y	12					79																
RUSSELL "A"													WELL #: 5				RRCID -> 262372				COMPL. DATE 05/29/2011				TOTAL DEPTH 10190				PERF. 9116 - 9922			
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	357	2	Y	4					22																
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	494	2	Y	4					26																
01		465 N	328	-0-	-137	-0-	11 1 1 9	316	2	Y	1					27																
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	11 1 9 9	313	2	Y	8	23	1			12																
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	389	2	Y	2					14																
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	375	2	Y	3					17																
RUSSELL "A"													WELL #: 6				RRCID -> 262523				COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH 10200				PERF. 9116 - 10133			
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	362	2	Y	4					20																
12		527 N	311	-0-	-216	-0-	12 1 2 9	297	2	Y	2					22																
01		465 N	409	-0-	-56	-0-	13 1 2 9	394	2	Y	2					24																
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1 10 9	358	2	Y	9	20	1			13																
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	445	2	Y	2					15																
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	470	2	Y	3					18																
RUSSELL "A"													WELL #: 7				RRCID -> 264449				COMPL. DATE 10/27/2011				TOTAL DEPTH 10310				PERF. 9180 - 10089			
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	236	2	Y	3					11																
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	168	2	Y	1					12																
01		217 N	132	-0-	-85	-0-	4 1 1 9	127	2	Y	1					13																
02		224 N	108	-0-	-116	-0-	3 1 3 9	102	2	Y	3	11	1			5																
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	457	2	Y	2					7																
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	354	2	Y	3					10																

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	575	-0-	-865	-0-	10 1	565	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	793	-0-	-509	-0-	24 1	769	2	Y	-0-			-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	38 1	1551	2	Y	-0-			-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	49 1	1515	2	Y	-0-			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	68 1	1708	2	Y	-0-			-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51 1	1450	2	Y	-0-			-0-
GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161		
11	7050	X	2324	-0-	-4726	-0-	41 1	2265	2	Y	16			85
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	18 9							
							168 1	5303	2	Y	77			162
							85 9							
01	5022	X	4588	-0-	-434	-0-	108 1	4383	2	Y	88	106 1		144
							97 9							
02	4284	X	4066	-0-	-218	-0-	127 1	3908	2	Y	28	115 1	1 8	56
							31 9							
03	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	171 1	4323	2	Y	43			99
							47 9							
04	4590	X	3999	-0-	-591	-0-	136 1	3842	2	Y	19			118
							21 9							
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)					06479 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
DONIE			WELL #:		1	RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9109 - 9463		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 2			N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			-0-
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229 2			N	-0-			-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171 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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANCASTER, J.K.			WELL #:		1	RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.//		07076 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.//		031587								
LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)				07276 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SHERR0D		WELL #:		1	RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF. 13045 - 13351	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 8260	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRCH CREEK (RODESSA)				//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
GILLEN, IRA				WELL #:		3	RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT						-0-
												N	NO RPT						-0-
												N	NO RPT						-0-
												N	NO RPT						-0-
												N	NO RPT						-0-
												N	NO RPT						-0-
												N	NO RPT						-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
WILLIS																			
10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE																			
220903																			
WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041																			
11	12	01	02	03	04							N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	2		2	8			-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
RILEY TRUST																			
10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
220903																			
WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153																			
11	12	01	02	03	04							N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
RILEY TRUST																			
WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035																			
11	12	01	02	03	04							N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
RILEY TRUST																			
WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380																			
11	12	01	02	03	04							N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
CAMP COOLEY																			
WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452																			
11	12	01	02	03	04							N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-
												N	-0-						-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
11	20370 X	18291 -0-	-2079 -0-	18291 2		N	-0-		-0-
12	19902 X	19120 -0-	-782 -0-	19120 2		N	-0-		-0-
01	19902 X	18806 -0-	-1096 -0-	18806 2		N	-0-		-0-
02	17416 X	16535 -0-	-881 -0-	1748 1	14787 2	N	-0-		-0-
03	19282 X	18796 -0-	-486 -0-	18796 2		N	-0-		-0-
04	18510 X	18099 -0-	-411 -0-	260 1	17839 2	N	-0-		-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255									
11	3116 X	3116 -0-	-0- -0-	3116 2		N	-0-		-0-
12	4291 X	4291 -0-	-0- -0-	4291 2		N	-0-		-0-
01	3131 X	2972 -0-	-159 -0-	350 1	2622 2	N	-0-		-0-
02	2828 X	1860 -0-	-968 -0-	77 1	1783 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	2872 -0-	-259 -0-	14 1	2858 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2659 -0-	-371 -0-	18 1	2641 2	N	-0-		-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -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-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -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-
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									
11	1710 N	1602 -0-	-108 -0-	336 1	1266 2	Y	-0-		10
12	1767 N	1448 -0-	-319 -0-	58 1	1390 2	Y	-0-		10
01	1488 N	1488 -0-	-0- -0-	129 1	1359 2	Y	-0-		10
02	1484 N	1390 -0-	-94 -0-	48 1	1342 2	Y	-0-		10
03	1237 N	1237 -0-	-0- -0-	1 1	1236 2	Y	-0-		10
04	1440 N	1010 -0-	-430 -0-	1 1	1009 2	Y	-0-		10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276									
11	1200 N	1024 -0-	-176 -0-	215 1	809 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	906 -0-	-334 -0-	36 1	870 2	Y	-0-		-0-
01	870 N	870 -0-	-0- -0-	75 1	795 2	Y	-0-		-0-
02	952 N	-0- -0-	-952 -0-			Y	-0-		-0-
03	819 N	819 -0-	-0- -0-	819 2		Y	-0-		-0-
04	1181 N	1181 -0-	-0- -0-	1 1	1180 2	Y	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750														
WHITE			WELL #:		2	RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL	DEPTH	9356	PERF.	8645	-	9280			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	924	N	697	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	24	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
KERIS			WELL #:		3	RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	8067	-	8250	
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	1592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	76	1	1821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1876	N	1335	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WHITE			WELL #:		3	RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	8688	-	9196			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILSON			WELL #:		3	RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL	DEPTH	9380	PERF.	8663	-	9160			
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
WILSON			WELL #:		5	RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	8684	-	9220			
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
WHITE			WELL #:		6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	8692	-	9205			
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
WHITE			WELL #:		7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	8712	-	9230			
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47	
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47	
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47	
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47	
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47	
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC																								
KERIS																								
WELL #: 4													RRCID -> 164813			COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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-				
KERIS													WELL #: 5			RRCID -> 170281			COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420		
11		1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-			230	1	867	2	N	-0-				35				
12		961	N	925	-0-	-36	-0-	-0-			37	1	888	2	N	-0-				35				
01		879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-			76	1	803	2	N	-0-				35				
02		868	N	772	-0-	-96	-0-	-0-			27	1	745	2	N	-0-				35				
03		837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	836	2	N	-0-				35				
04		840	N	821	-0-	-19	-0-	-0-			2	1	819	2	N	-0-				35				
WILSON													WELL #: 10			RRCID -> 171092			COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306		
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	14B	DENY		-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-				
WILSON													WELL #: 7			RRCID -> 171159			COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193		
11		1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-			349	1	1317	2	N	-0-				10				
12		1116	N	771	-0-	-345	-0-	-0-			31	1	740	2	N	-0-				10				
01		1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1	1191	2	N	-0-				10				
02		1232	N	1064	-0-	-168	-0-	-0-			37	1	1027	2	N	-0-				10				
03		1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1404	2	N	-0-				10				
04		1260	N	1110	-0-	-150	-0-	-0-			1	1	1109	2	N	-0-				10				
KERIS													WELL #: 6			RRCID -> 171880			COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253		
11		1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-			228	1	858	2	N	-0-				-0-				
12		1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-			41	1	995	2	N	-0-				-0-				
01		1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-			99	1	1040	2	N	-0-				-0-				
02		760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	734	2	N	-0-				-0-				
03		705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-			705	2			N	-0-				-0-				
04		810	N	769	-0-	-41	-0-	-0-			1	1	768	2	N	-0-				-0-				
KERIS													WELL #: 7			RRCID -> 178644			COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268		
11		120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					25				
12		124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-			4	1	102	2	Y	-0-				25				
01		97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	89	2	Y	-0-				25				
02		77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	74	2	Y	-0-				25				
03		86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-			86	2			Y	-0-				25				
04		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			93	2			Y	-0-				25				
WILSON													WELL #: 12			RRCID -> 185805			COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200		
11		317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	251	2	Y	-0-				-0-				
12		384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	369	2	Y	-0-				-0-				
01		264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	241	2	Y	-0-				-0-				
02		325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	314	2	Y	-0-				-0-				
03		379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-			379	2			Y	-0-				-0-				
04		310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-			310	2			Y	-0-				-0-				

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-		134	1	506	2	N	-0-			8
12		558 N	521	-0-	-37	-0-		21	1	500	2	N	-0-			8
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-		42	1	447	2	N	-0-			8
02		588 N	410	-0-	-178	-0-		14	1	396	2	N	-0-			8
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-			8
04		480 N	440	-0-	-40	-0-		440	2			N	-0-			8
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762								
11		30 N	24	-0-	-6	-0-		5	1	19	2	N	-0-			13
12		62 N	34	-0-	-28	-0-		1	1	33	2	N	-0-			13
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-			13
02		28 N	20	-0-	-8	-0-		1	1	19	2	N	-0-			13
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			13
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-			13
KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322								
11		630 N	512	-0-	-118	-0-		107	1	405	2	N	-0-			53
12		651 N	456	-0-	-195	-0-		18	1	438	2	N	-0-			53
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-		36	1	376	2	N	-0-			53
02		476 N	373	-0-	-103	-0-		13	1	360	2	N	-0-			53
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2			N	-0-			53
04		390 N	346	-0-	-44	-0-		346	2			N	-0-			53
KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246								
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-		174	1	655	2	N	-0-			-0-
12		713 N	641	-0-	-72	-0-		26	1	615	2	N	-0-			-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-		59	1	625	2	N	-0-			-0-
02		784 N	614	-0-	-170	-0-		21	1	593	2	N	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-			-0-
04		660 N	603	-0-	-57	-0-		603	2			N	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
JACKSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BRADLEY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604								
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			Y	-0-			28
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			Y	-0-			28
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			Y	-0-			28
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			Y	-0-			28
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			Y	-0-			28
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-		59	2	45	9	Y	41	41	8	28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394				
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
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-			46
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			46
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			46
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			46
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			46
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	40	2	43	9	Y	39	39	8	46
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			14
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499														
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			23
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			23
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			23
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			23
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			23
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			23
BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588														
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			23
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			23
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			23
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-			23
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			23
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518														
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			58
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			58
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.					828082												
HUNT, VIRGINIA			WELL #:		1		RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 10457 - 10554				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		1050 X		211	-0-	-839	-0-	-0-			10 1		201 2		N	-0-	-0-
12		1815 X		1815	-0-	-0-	-0-	-0-			82 1		1733 2		N	-0-	-0-
01		1004 N		1004	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1		959 2		N	-0-	-0-
02		762 N		762	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1		728 2		N	-0-	-0-
03		1550 N		568	-0-	-982	-0-	-0-			26 1		542 2		N	-0-	-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-0-	-960	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
WILSON "V"			WELL #:		1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8786 - 9270		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V"			WELL #:		2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8852 - 10192		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V"			WELL #:		3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9028 - 10290		
11		210 N		197	-0-	-13	-0-	-0-			197 2			Y	-0-		47
12		217 N		151	-0-	-66	-0-	-0-			151 2			Y	-0-		47
01		279 N		184	-0-	-95	-0-	-0-			184 2			Y	-0-		47
02		204 N		204	-0-	-0-	-0-	-0-			204 2			Y	-0-		47
03		155 N		137	-0-	-18	-0-	-0-			137 2			Y	-0-		47
04		221 N		221	-0-	-0-	-0-	-0-			221 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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		14B2 EXT	190	-0-	190	B	190	-0-			16 1		174 2		Y	-0-	13
02		14B DENY	55	-0-	55	B	245	-0-			2 1		53 2		Y	-0-	13
03		14B2 EXT	59	-0-	59	B	304	-0-			59 2				Y	-0-	13
04		14B2 EXT	34	-0-	34	B	338	-0-			34 2				Y	-0-	13
WHITE			WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614				
11		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	-0-			2 1		6 2		N	-0-	-0-
12		8 N	3	-0-	-5	B	-0-	-0-			3 2				N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1 1		9 2		N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-			10 2				N	-0-	-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-			11 2				N	-0-	-0-
04		10 N	6	-0-	-4	B	-0-	-0-			6 2				N	-0-	-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750															
KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	12	1	47	2	N	-0-						27	
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-						27	
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	2	N	-0-						27	
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	1	1	40	2	N	-0-						27	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-						27	
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-						27	
WHITE				WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-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-	
WHITE				WELL #:		5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE									
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750															
KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123							
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-						-0-	
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-						-0-	
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-						-0-	
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	N	-0-						-0-	
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-						-0-	
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BOX CHURCH (RODESSA)				//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
BRADLEY 'A'				WELL #:		4	RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		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					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	80		80	8		-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				
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

WILSON				WELL #:		9	RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012				
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	Y	-0-					17
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					17
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					17
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					17
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					17
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					17

WILSON				WELL #:		4	RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219				
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750											
WILSON			WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B DENY	-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-		
SMITH, CHARLES			WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL	DEPTH	9402	PERF. 5562 -	6138		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	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-		
WILSON			WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082		
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	14B DENY	-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-		
WHITE			WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
KERIS			WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210		
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-		
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-		
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-		
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-		
WHITE			WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		
WILSON			WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146		
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-		13		
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		13		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		13		
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		13		
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		13		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2			N	-0-		13		

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750														
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-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-
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 -	7084						
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	175	2	N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 -	6812						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 -	7456						
JACKSON				1														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 -	7220						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038										
JACKSON			WELL #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 -	7226		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON			WELL #:		4	RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 -	7124		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
BRADLEY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 -	7180		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"			WELL #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 -	7186		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 -	8002		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 -	6876
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF. 14750 -	15200
11	8070 X	7638	-0-	-432	-0-	98 1	7538 2	N	2	2 8		-0-
12	8401 X	6928	-0-	-1473	-0-	147 1	6781 2	N	-0-			-0-
01	8401 X	7321	-0-	-1080	-0-	7320 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	7588 X	5957	-0-	-1631	-0-	5957 2		N	-0-			-0-
03	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8 1	8155 2	N	-0-			-0-
04	7650 X	7417	-0-	-233	-0-	7416 2	1 9	N	1	1 8		-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336								
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 14728 -	14804
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	7 1	563 2	N	-0-			-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	11 1	506 2	N	-0-			-0-
01	527 N	299	-0-	-228	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	5802	-0-	3002	-0-	5802 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2557	-0-	-543	-0-	2 1	2555 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1709	-0-	-1291	-0-	1168 2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LINE)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	3886	-0-	-1454	-0-	50	1	3836	2	N	-0-		-0-
12	5518 X	4589	-0-	-929	-0-	97	1	4492	2	N	-0-		-0-
01	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-		-0-
02	4536 X	4509	-0-	-27	-0-	4509	2			N	-0-		-0-
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	5	1	4911	2	N	-0-		-0-
04	5130 X	4430	-0-	-700	-0-	4430	2			N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452													
11	990 N	738	-0-	-252	-0-	9	1	729	2	N	-0-		-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	20	1	935	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	318	-0-	-829	-0-	318	2			N	-0-		-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		-0-
03	961 N	903	-0-	-58	-0-	1	1	902	2	N	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354													
11	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	109	1	8398	2	N	-0-		-0-
12	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	188	1	8715	2	N	-0-		-0-
01	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-		-0-
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-		-0-
03	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8	1	8736	2	N	-0-		-0-
04	7200 X	2858	-0-	-4342	-0-	2858	2			N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289													
JOHNSON AB WELL #: 1													
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-		-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-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-
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611													
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474													
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
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
12	3906 X	1180	-0-	-2726	-0-	27	1	1153	2	N	-0-		-0-
01	2046 X	917	-0-	-1129	-0-	11	1	906	2	N	-0-		-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-		-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	123	1	3448	2	N	-0-		-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	N	-0-		-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288													
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400													
11	2490 X	2169	-0-	-321	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	1414	-0-	-1097	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453													
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554													
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
ELLISON GAS UNIT 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478													
11	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2570	3	138 9	N	125	179 1		65
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2694	3	91 9	N	83			148
01	2666 X	2218	-0-	-448	-0-	2143	3	75 9	N	68	172 1		44
02	2520 X	2430	-0-	-90	-0-	2353	3	77 9	N	70			114
03	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2388	3	152 9	N	138			252
04	2700 X	2044	-0-	-656	-0-	1959	3	85 9	N	77	170 1		159

BRANTON (RODESSA)												//CONT.//		11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903													
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1												WELL #:		1		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL		DEPTH 11215		PERF. 8645 - 8964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE								
11	17910 X	16660	-0-	-1250	-0-		125	1	16273	2	N	238		191	1	1	8	222							
12	18507 X	15260	-0-	-3247	-0-		262	9	14676	2	N	175		184	1	3	8	210							
01	18507 X	12540	-0-	-5967	-0-		391	1	164	9	N	149		179	1	3	8	177							
02	16492 X	13761	-0-	-2731	-0-		193	9	13120	2	N	160		194	1	1	8	142							
03	18259 X	17770	-0-	-489	-0-		12376	2										177							
*04	16650 X	16090	-0-	-560	-0-		465	1	17067	2	N	312						142							
							176	9										454							
							360	1										149							
							343	9																	
							364	1	15658	2	N	62		367	1										
							68	9																	
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT												WELL #:		3		RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL		DEPTH 12504		PERF. 8690 - 8720	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63						63							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63							
BARON-HARTMAN GU 1												WELL #:		5		RRCID -> 294118		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL		DEPTH 11100		PERF.10371 - 10997	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	7			-0-							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21		1	8			20							
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20							
VALENCE OPERATING COMPANY												881167													
RUSSELL "A"												WELL #:		6		RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 8654 - 10133	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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						
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/03/2024													
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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WILLIFORD					WELL #:	2	RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12896	-	13376						
11	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	-0-	1805	3			N	-0-				-0-	
12	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	-0-	1946	3			N	-0-				-0-	
01	2511	X	1100	-0-	-1411	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				-0-	
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-				-0-	
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-				-0-	
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-				-0-	

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-				-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133															
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				53
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329															
11	2970 X	1762	-0-	-1208	-0-	1762	2			N	-0-				3
12	3565 X	798	-0-	-2767	-0-	798	2			N	-0-				3
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				3
02	3220 X	2461	-0-	-759	-0-	2461	2			N	-0-				3
03	2883 X	1999	-0-	-884	-0-	1999	2			N	-0-				3
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				3
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424															
11	5160 X	5128	-0-	-32	-0-	5128	2			Y	-0-				-0-
12	5332 X	1767	-0-	-3565	-0-	1767	2			Y	-0-				-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-				-0-
02	4956 X	4712	-0-	-244	-0-	4712	2			Y	-0-				-0-
03	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			Y	-0-				-0-
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-				-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	13621 200 881167 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776	
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	
11	4890 X	3774	-0-	-1116	-0-		3774 2			Y	-0-			14	
12	5053 X	935	-0-	-4118	-0-		935 2			Y	-0-			14	
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			14	
02	3556 X	2392	-0-	-1164	-0-		2392 2			Y	-0-			14	
03	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-		9101 2			Y	-0-			14	
04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-		7279 2			Y	-0-			14	
BUTLER (COTTON VALLEY LIME) ORBIT EXPLORATION LLC S. W. UNIVERSITY				14009 200 625548 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL	DEPTH	17404	PERF.	16710 - 17348	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUTLER (WOODBINE) FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				14009 500 285305 WELL #:	1 D	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	6429	PERF.	6306 - 6346	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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-	
CADDO CREEK (JAMES LIME) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BEARDEN, MINNIE				14492 225 020467 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
						RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10317 - 10393	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY LUTZ, N. R. LEASE				14922 100 386310 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
						RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL	DEPTH	14420	PERF.	11406 - 13834	
11	630 N	508	-0-	-122 B	-0-		508 2			N	-0-			-0-	
12	465 N	376	-0-	-89 B	-0-		376 2			N	-0-			-0-	
01	496 N	379	-0-	-117 B	-0-		379 2			N	-0-			-0-	
02	476 N	409	-0-	-67 B	-0-		409 2			N	-0-			-0-	
03	470 N	470	-0-	-0 B	-0-		470 2			N	-0-			-0-	
04	654 N	654	-0-	-0 B	-0-		654 2			N	-0-			-0-	
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->		252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11442 - 13562
11	1980 N	1901	-0-	-79 B	-0-		1901 2			N	-0-			-0-	
12	2296 N	2296	-0-	-0 B	-0-		2296 2			N	-0-			-0-	
01	2513 N	2513	-0-	-0 B	-0-		2513 2			N	-0-			-0-	
02	1964 N	1964	-0-	-0 B	-0-		1964 2			N	-0-			-0-	
03	2294 N	1546	-0-	-748 B	-0-		1546 2			N	-0-			-0-	
04	2430 N	1694	-0-	-736 B	-0-		1694 2			N	-0-			-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY MOSS GAS UNIT										//CONT.// 14922 100 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
										WELL #:	1	RRCID ->	252060	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	10707 - 11492
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11		210 N	90	-0-	-120 B	-0-			90 2			N	-0-					-0-		
12		210 N	210	-0-	-0- B	-0-			210 2			N	-0-					-0-		
01		257 N	257	-0-	-0- B	-0-			257 2			N	-0-					-0-		
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-			92 2			N	-0-					-0-		
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-			219 2			N	-0-					-0-		
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-			205 2			N	-0-					-0-		
WIESE										WELL #:	2	RRCID ->	252437	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	13326 - 13380
11		504 N	504	-0-	-0- B	-0-			504 2			N	-0-					-0-		
12		479 N	479	-0-	-0- B	-0-			479 2			N	-0-					-0-		
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-			367 2			N	-0-					-0-		
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-			343 2			N	-0-					-0-		
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-			438 2			N	-0-					-0-		
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-			344 2			N	-0-					-0-		
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3										WELL #:	1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.	11270 - 12556
11		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-			1623 2			N	-0-					-0-		
12		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-			1939 2			N	-0-					-0-		
01		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-			1863 2			N	-0-					-0-		
02		1512 N	1277	-0-	-235 B	-0-			1277 2			N	-0-					-0-		
03		1736 N	1402	-0-	-334 B	-0-			1402 2			N	-0-					-0-		
04		1680 N	1413	-0-	-267 B	-0-			1413 2			N	-0-					-0-		
MOODY GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	252887	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL	DEPTH	14413	PERF.	11644 - 14230
11		664 N	664	-0-	-0- B	-0-			664 2			N	-0-					-0-		
12		804 N	804	-0-	-0- B	-0-			804 2			N	-0-					-0-		
01		651 N	635	-0-	-16 B	-0-			635 2			N	-0-					-0-		
02		671 N	671	-0-	-0- B	-0-			671 2			N	-0-					-0-		
03		757 N	757	-0-	-0- B	-0-			757 2			N	-0-					-0-		
04		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-			1239 2			N	-0-					-0-		
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2										WELL #:	1	RRCID ->	253275	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	10416 - 13096
11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-			839 2			N	-0-					-0-		
12		776 N	776	-0-	-0- B	-0-			776 2			N	-0-					-0-		
01		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-			1214 2			N	-0-					-0-		
02		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-			1018 2			N	-0-					-0-		
03		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-			1082 2			N	-0-					-0-		
04		971 N	971	-0-	-0- B	-0-			971 2			N	-0-					-0-		
VOELKEL GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL	DEPTH	14969	PERF.	11263 - 11952
11		480 N	413	-0-	-67 B	-0-			413 2			N	-0-					-0-		
12		403 N	374	-0-	-29 B	-0-			374 2			N	-0-					-0-		
01		465 N	353	-0-	-112 B	-0-			353 2			N	-0-					-0-		
02		392 N	328	-0-	-64 B	-0-			328 2			N	-0-					-0-		
03		400 N	400	-0-	-0- B	-0-			400 2			N	-0-					-0-		
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-			427 2			N	-0-					-0-		
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4										WELL #:	1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL	DEPTH	13273	PERF.	10354 - 12644
11		591 N	591	-0-	-0- B	-0-			591 2			N	-0-					-0-		
12		612 N	612	-0-	-0- B	-0-			612 2			N	-0-					-0-		
01		896 N	896	-0-	-0- B	-0-			896 2			N	-0-					-0-		
02		280 N	225	-0-	-55 B	-0-			225 2			N	-0-					-0-		
03		310 N	8	-0-	-302 B	-0-			8 2			N	-0-					-0-		
04		300 N	5	-0-	-295 B	-0-			5 2			N	-0-					-0-		

CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY CORPORA GAS UNIT				//CONT.// 14922 100 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
				RRCID -> 255184	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11040	- 12552								
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
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 255917	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 13195	PERF. 9638	- 12110							
11	180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS) ARBOL RESOURCES, INC. ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				14922 265 028726 WELL #:	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ROBERTSON					
				RRCID -> 209094	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1784	- 1795								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013																
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULSEY ET AL				15053 300 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
				RRCID -> 083406	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14589	- 14734								
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	77	1	88	2	N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	95	1	84	2	N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	98	1	125	2	N	-0-					-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON				16705 500 430368 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LEON					
				RRCID -> 283718	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6393	- 6411								
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	232	1	555	2	N	-0-					66
12	930 N	784	-0-	-146	-0-	238	1	546	2	N	-0-					66
01	899 N	682	-0-	-217	-0-	230	1	452	2	N	-0-					66
02	728 N	517	-0-	-211	-0-	187	1	330	2	N	-0-					66
03	775 N	610	-0-	-165	-0-	194	1	416	2	N	-0-					66
04	660 N	140	-0-	-520	-0-	140	2			N	-0-					66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.				809930 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ROBERTSON					
				RRCID -> 088853	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6480	- 6490								
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1189	2	4	9	N	4					143
12	1302 N	876	-0-	-426	-0-	876	2			N	-0-					143
01	1271 N	752	-0-	-519	-0-	752	2			N	-0-					143
02	1120 N	729	-0-	-391	-0-	726	2	3	9	N	3					146
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	746	2	2	9	N	2					148
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					150

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.										//CONT.// WELL #:										16705 500 809930 3										NON-ASSOCIATED RRCID -> 092742										EXEMPT COMPL. DATE 02/08/1981										TOTAL DEPTH 7350										CNTY: LEON PERF. 6497 - 6505																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																								
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-			N	-0-						13																																																									
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-			N	-0-						13																																																									
01		434 N	123	-0-	-311	-0-	123	2			N	-0-			N	-0-						13																																																									
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			N	-0-						13																																																									
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			N	-0-						13																																																									
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			N	-0-						13																																																									
CHENEYBORO (COTTON VALLEY)																																																																															
WESTOIL LLC										17427 500										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: NAVARRO																																							
CARROLL, INA K. -B-										102028										WELL #:										1										RRCID -> 137077										COMPL. DATE 12/28/1979										TOTAL DEPTH 10250										PERF. 9740 - 9992									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			Y	NO RPT						-0-																																																									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			Y	NO RPT						-0-																																																									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			Y	NO RPT						-0-																																																									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			Y	NO RPT						-0-																																																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			Y	NO RPT						-0-																																																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			Y	NO RPT						-0-																																																									
CARROLL, INA K. -C-																																																																															
WELL #:										1										RRCID -> 137078										COMPL. DATE 11/13/1980										TOTAL DEPTH 10300										PERF. 9875 - 10035																													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			Y	NO RPT						60																																																									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			Y	NO RPT						60																																																									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			Y	NO RPT						60																																																									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			Y	NO RPT						60																																																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			Y	NO RPT						60																																																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			Y	NO RPT						60																																																									
CLARK, DOROTHY -C-																																																																															
WELL #:										1										RRCID -> 138389										COMPL. DATE 01/23/1980										TOTAL DEPTH 10202										PERF. 9600 - 9756																													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			Y	NO RPT						56																																																									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			Y	NO RPT						56																																																									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			Y	NO RPT						56																																																									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			Y	NO RPT						56																																																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			Y	NO RPT						56																																																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			Y	NO RPT						56																																																									
HILCORP ENERGY COMPANY																																																																															
EMERSON GAS UNIT I										386310										WELL #:										1										RRCID -> 217965										COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH 10695										PERF.10411 - 10506									
11		990 N	960	-0-	-30	-0-	960	1			N	-0-			N	-0-						111																																																									
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			N	-0-						111																																																									
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	1	9	N	1	1	8					111																																																									
02		896 N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-			N	-0-						111																																																									
03		1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-			N	-0-						111																																																									
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	1	9	N	1	1	8					111																																																									
SCAMMEL GAS UNIT																																																																															
WELL #:										1										RRCID -> 222504										COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 10790										PERF.10492 - 10636																													
11		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1229	2			N	1	9	N	1	1	1					35																																																									
12		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-			N	-0-						35																																																									
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	2	9	N	2	2	8					35																																																									
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	244	9	N	222	182	1					75																																																									
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	58	9	N	53							128																																																									
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	24	9	N	22							150																																																									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WHEELER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10483	-	10625	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	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	
11	12	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			N	-0-					112
12	12	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-					112
01	01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	940	2	50	9	N	45					157
02	02	1092 N	744	-0-	-348	-0-	716	2	28	9	N	25					182
03	03	1054 N	861	-0-	-193	-0-	830	2	31	9	N	28					210
04	04	960 N	814	-0-	-146	-0-	795	2	19	9	N	17					227
KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	10451	-	10695	
11	12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					4
12	12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					4
01	01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					4
02	02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
03	03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					4
04	04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					4
WHEELER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234747	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10423	-	10620	
11	12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
12	12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2
01	01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2
02	02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2
03	03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2
04	04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					2
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240381	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	10468	-	10611	
11	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILLANS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241811	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	10351	-	10506	
11	12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	579	2	62	9	N	56					162
12	12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					162
01	01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	607	2	54	9	N	49					211
02	02	588 N	545	-0-	-43	-0-	538	2	7	9	N	6					217
03	03	589 N	558	-0-	-31	-0-	547	2	11	9	N	10	190	1			37
04	04	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					37
WATKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	245128	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	9615	-	9875	
11	12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					18
12	12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
01	01	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-					18
02	02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)			//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 251027	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10282 - 10428			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1337 2		N	-0-		222
12	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	1410 2		N	-0-		222
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 2		N	-0-		222
02	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	924 2	220 9	N	200	374 1	48
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2	1 9	N	1	1 8	48
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448 2	1 9	N	1	1 8	48
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT		-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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571 - 9850			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE										18858 050 083268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON						
										WELL #:	RRCID -> 239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11736 - 13094			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC MUZYKA, LOUIS										100351 1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166			
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2				N	-0-						-0-
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2				N	-0-						-0-
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2				N	-0-						-0-
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2				N	-0-						-0-
03		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2				N	-0-						-0-
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2				N	-0-						-0-
REPUBLIC EES, LLC VORTEX SWD										702639 1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH	11250	PERF. 10430 - 11235			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEP BARNETT USA, LLC MANN, S.										842986 1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BROWN, E.										WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHILDRESS, B.F.										WELL #:	1	RRCID -> 194928	COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6922 - 7133		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986													
MIZE FAMILY			WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 6768 - 6983					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FALVEL, MJ			WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 6895 - 7122					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6885 - 7147					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIZE FAMILY			WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHILDRESS, B.F.			WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7300 - 9602					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCANIER			WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIZE FAMILY			WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
UPP OPERATING, LLC		875310												
ROTEN		WELL #: 1H		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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						
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	201	1	92	9	Y	84	230	1	71
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	66			137
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	448	1	64	9	Y	58			195
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	404	1	52	9	Y	47	50	1	192
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	444	1	64	9	Y	58	60	1	190
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	434	4	68	9	Y	62			252
MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
04	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						
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	N	72			130
						79	9							
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	72	160	1	42
						79	9							
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	32	1	612	2	N	72			114
						79	9							
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	30	1	557	2	N	53			167
						58	9							
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	32	1	638	2	N	58	160	1	65
						64	9							
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	68			133
						75	9							

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY WHEELER UNIT				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS								
				WELL #:	1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7934 -	8144			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-
SCHLACHTER, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	06/05/2025	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	7773 -	7829			
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE				19949 400 036562	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS								
				WELL #:	1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL	DEPTH	13391	PERF.	7890 -	7912			
11	404 N		404	-0-	-0-		-0-	404	1			N	-0-					-0-
12	403 N		244	-0-	-159		-0-	244	1			N	-0-					-0-
01	403 N		244	-0-	-159		-0-	244	1			N	-0-					-0-
02	364 N		226	-0-	-138		-0-	226	1			N	-0-					-0-
03	248 N		77	-0-	-171		-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	294 N		294	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-					-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC COTROPIA GAS UNIT				20930 075 923444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON								
				WELL #:	1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL	DEPTH	16421	PERF.	15834 -	16018			
11	24240 #	13424		-0-	-10816		-0-	13424	2			N	-0-					-0-
12	12958 #	7905		-0-	-5053		-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	8618 #	6648		-0-	-1970		-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	13944 #	207		-0-	-13737		-0-	205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15438 #	6853		-0-	-8585		-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	13410 #	NO RPT		-0-	-13410		-0-					N	NO RPT					-0-
DEBRA A. (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, R.J.				23805 500 834365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT								
				WELL #:	1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL	DEPTH	13626	PERF.	13292 -	13532			
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU				24478 150 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12803 -	12709			
11	328 N	328		-0-	-0-		-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105		-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	275 N	275		-0-	-0-		-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	308 N	178		-0-	-130		-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	211 N	211		-0-	-0-		-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	270 N	62		-0-	-208		-0-	62	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC					100584														
BLACK "A"			WELL #:		4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACK "A"			WELL #:		8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGH "A"			WELL #:		1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANE "A"			WELL #:		1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TURNER "A"			WELL #:		2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642						
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584								
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LANE "A"		WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
COSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584							
MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF.12652 - 12990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660	
								PERF.12214 - 12490	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063	
								PERF.13404 - 13779	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12345 - 12673	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180	
								PERF.13521 - 13633	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.12602 - 12826	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620	
								PERF.12240 - 12442	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
COSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584															
BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.// 100584																
MUNDAY "A"				WELL #: 2				RRCID -> 182148				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
BLAIR "A"				WELL #: 6				RRCID -> 182244				COMPL. DATE 02/24/2001				TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MUNDAY "A"				WELL #: 3				RRCID -> 182891				COMPL. DATE 11/10/2000				TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THIGPEN "A"				WELL #: 16				RRCID -> 183488				COMPL. DATE 03/17/2001				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON "A"				WELL #: 14				RRCID -> 183832				COMPL. DATE 05/31/2001				TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEPHENS "A"				WELL #: 11				RRCID -> 185976				COMPL. DATE 08/09/2001				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THIGPEN "A"				WELL #: 14				RRCID -> 186855				COMPL. DATE 05/03/2001				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680				
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-						-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584								
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705		
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
*01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE								
CR2 ENERGY LLC																				
JONES "A"																				
WELL #: 1												RRCID -> 182174								
COMPL. DATE 01/11/2001												TOTAL DEPTH 16080								
PERF.13544 - 14071																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	780 N	536	-0-	-244	-0-	536	2						N	-0-					-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-								N	-0-					-0-	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2						N	-0-					-0-	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2						N	-0-					-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903								
BLACK "A"												WELL #: 1								
RRCID -> 165292												COMPL. DATE 09/08/1997								
TOTAL DEPTH 12783												PERF.12192 - 12354								
11	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	55	1	1002	2	Y			-0-						-0-	
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	70	1	982	2	Y			-0-						-0-	
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y			-0-						-0-	
02	980 N	927	-0-	-53	-0-	35	1	892	2	Y			-0-						-0-	
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	42	1	978	2	Y			-0-						-0-	
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	52	1	926	2	Y			-0-						-0-	
BLACK "A"												WELL #: 2								
RRCID -> 165802												COMPL. DATE 10/08/1997								
TOTAL DEPTH 12990												PERF.12338 - 12494								
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y			-0-						-0-	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	Y			-0-						-0-	
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	40	1	834	2	Y			-0-						-0-	
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	29	1	754	2	Y			-0-						-0-	
03	930 N	856	-0-	-74	-0-	35	1	821	2	Y			-0-						-0-	
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	43	1	769	2	Y			-0-						-0-	
MCADAMS "A"												WELL #: 1								
RRCID -> 167565												COMPL. DATE 01/25/1998								
TOTAL DEPTH 13000												PERF.12404 - 12605								
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y			-0-						-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y			-0-						-0-	
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y			-0-						-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y			-0-						-0-	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y			-0-						-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y			-0-						-0-	
BLACK "A"												WELL #: 6								
RRCID -> 168367												COMPL. DATE 03/05/1998								
TOTAL DEPTH 13000												PERF.12244 - 12386								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4	-0-	4	-0-	4		4	2	Y			-0-						-0-	
BLACK "A"												WELL #: 3								
RRCID -> 168645												COMPL. DATE 04/09/1998								
TOTAL DEPTH 13000												PERF.12618 - 12720								
11	720 N	625	-0-	-95	-0-	33	1	592	2	Y			-0-						-0-	
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	38	1	525	2	Y			-0-						-0-	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y			-0-						-0-	
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	17	1	447	2	Y			-0-						-0-	
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	22	1	515	2	Y			-0-						-0-	
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	24	1	421	2	Y			-0-						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12168 - 12374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	97	1	1758	2
12	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	126	1	1764	2
01	1826 N	1826	-0-	-95	-0-	84	1	1742	2
02	1736 N	1641	-0-	-7	-0-	62	1	1579	2
03	1891 N	1884	-0-	-0-	-0-	77	1	1807	2
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12410 - 12634	
11	2880 X	2545	-0-	-335	-0-	133	1	2412	2
12	2976 X	2673	-0-	-303	-0-	179	1	2494	2
01	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	128	1	2669	2
02	2604 X	2385	-0-	-219	-0-	90	1	2295	2
03	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	108	1	2527	2
04	2700 X	2496	-0-	-204	-0-	133	1	2363	2
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12136 - 12270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12046 - 12295	
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2
						1	9		
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2
01	1085 X	948	-0-	-137	-0-	43	1	905	2
02	2856 X	1590	-0-	-1266	-0-	60	1	1530	2
03	2604 X	2166	-0-	-438	-0-	89	1	2077	2
04	1950 X	1391	-0-	-559	-0-	74	1	1317	2
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.12805 - 13126	
11	1920 N	1753	-0-	-167	-0-	92	1	1661	2
12	2108 N	1323	-0-	-785	-0-	88	1	1235	2
01	2263 N	1584	-0-	-679	-0-	73	1	1510	2
						1	9		
02	1624 N	1187	-0-	-437	-0-	45	1	1142	2
03	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	50	1	1165	2
04	1530 N	949	-0-	-581	-0-	50	1	898	2
						1	9		
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12119 - 12458	
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	26	1	674	2
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	33	1	768	2
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID ->	171891	COMPL.	DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12434	-	12764		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	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	
11		180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-	
12		131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-	
01		93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-	
02		161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-			-0-	
03		126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-	
04		111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-	
MCADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL.	DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.	12469	-	12857
11		388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			-0-	
12		371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	-0-			-0-	
01		341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	Y	-0-			-0-	
02		364	N	304	-0-	-60	-0-	11	1	293	2	Y	-0-			-0-	
03		372	N	330	-0-	-42	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-	
04		330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			-0-	
HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL.	DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	11939	-	12370
11		2310	N	2183	-0-	-127	-0-	114	1	2069	2	Y	-0-			-0-	
12		2387	N	2327	-0-	-60	-0-	155	1	2172	2	Y	-0-			-0-	
01		2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2227	2	Y	-0-			-0-	
02		2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	2008	2	Y	-0-			-0-	
03		2325	N	2275	-0-	-50	-0-	93	1	2182	2	Y	-0-			-0-	
04		2250	N	2180	-0-	-70	-0-	116	1	2064	2	Y	-0-			-0-	
TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL.	DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12346	-	12682
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL.	DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12201	-	12387
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1370		-0-	1370	1370	73	1	1297	2	Y	-0-			-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL.	DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.	12082	-	12362
11		1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-			-0-	
12		1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	155	1	1693	2	Y	-0-			23	
								25	9								
01		1829	N	1746	-0-	-83	-0-	127	1	1619	2	Y	-0-			23	
02		1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	104	1	1503	2	Y	-0-			23	
03		1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-			23	
04		1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	110	1	1548	2	Y	-0-			23	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "B"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58 1	1043 2	Y	-0-				-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	72 1	1008 2	Y	-0-				-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	895 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
02	980 N	812	-0-	-168	-0-	31 1	781 2	Y	-0-				-0-
03	1085 N	780	-0-	-305	-0-	32 1	748 2	Y	-0-				-0-
04	900 N	669	-0-	-231	-0-	36 1	633 2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 173090	COMPL. DATE 01/24/2006				TOTAL DEPTH 12900	PERF.12266	- 12559	
11	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	77 1	1395 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	124 1	1737 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84 1	1745 2	Y	-0-				-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	62 1	1584 2	Y	3	3 8			-0-
						3 9							
03	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	72 1	1689 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	90 1	1607 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 173448	COMPL. DATE 05/29/1999				TOTAL DEPTH 12950	PERF.12437	- 12771	
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74 1	1333 2	Y	-0-				-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	97 1	1354 2	Y	-0-				-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67 1	1386 2	Y	-0-				-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	51 1	1297 2	Y	-0-				-0-
03	1457 N	775	-0-	-682	-0-	32 1	743 2	Y	-0-				-0-
04	1410 N	739	-0-	-671	-0-	39 1	700 2	Y	-0-				-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 173450	COMPL. DATE 05/27/1999				TOTAL DEPTH 13500	PERF.12916	- 13424	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	120	-0-	120	120	6 1	114 2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #: 6	RRCID -> 173968	COMPL. DATE 07/03/1999				TOTAL DEPTH 12552	PERF.12090	- 12396	
11	1920 N	1706	-0-	-214	-0-	89 1	1616 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	150 1	2100 2	Y	-0-				-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	91 1	1894 2	Y	-0-				-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	68 1	1732 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	76 1	1772 2	Y	-0-				-0-
04	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	90 1	1596 2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 173971	COMPL. DATE 06/19/1999				TOTAL DEPTH 12450	PERF.11974	- 12294	
11	1050 N	941	-0-	-109	-0-	49 1	892 2	Y	-0-				-0-
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	64 1	901 2	Y	-0-				-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	44 1	910 2	Y	-0-				-0-
02	868 N	843	-0-	-25	-0-	32 1	811 2	Y	-0-				-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	40 1	927 2	Y	-0-				-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	48 1	860 2	Y	-0-				-0-

Dew (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL	DEPTH	12524	PERF.12057	-	12394				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1551	-0-	-371	-0-		-0-	104	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		-0-	62	1	1585	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"						WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121	-	12399		
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-		-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-		-0-	45	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-		-0-	52	1	926	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B"						WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12099	-	12379		
11	930	N	795	-0-	-135	-0-		-0-	42	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		-0-	70	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-		-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	653	-0-	-401	-0-		-0-	27	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1	1177	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU						WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994	-	12268		
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-		-0-	119	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		-0-	175	1	1912	2	Y	50	25	1			25
									55	9									
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-		-0-	144	1	1825	2	Y	2					27
									2	9									
02	1680	N	1599	-0-	-81	-0-		-0-	102	1	1485	2	Y	11	1	8			37
									12	9									
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-		-0-	113	1	1706	2	Y	9	24	1			22
									10	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		-0-	130	1	1825	2	Y	9	1	8			30
									10	9									

JOHNSON "A"						WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12104	-	12292		
11	1260	N	930	-0-	-330	-0-		-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	694	-0-	-546	-0-		-0-	46	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-		-0-	47	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		-0-	48	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"						WELL #:	6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12305	-	12546		
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-		-0-	47	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	226	-0-	-306	-0-		-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	231	-0-	-358	-0-		-0-	9	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	211	-0-	-179	-0-		-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
12	16 X	-0-	-0-	-16	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3 1	39 2	N		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51	93	2 1	49 2	N		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N		N	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379				
11	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	90 1	1632 2	Y		Y	-0-			-0-
12	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	120 1	1679 2	Y		Y	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	81 1	1684 2	Y		Y	-0-			-0-
02	1596 N	1574	-0-	-22	-0-	59 1	1515 2	Y		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	72 1	1683 2	Y		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	89 1	1595 2	Y		Y	1	1 8		-0-
						1 9								

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804				
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1	460 2	Y		Y	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33 1	458 2	Y		Y	-0-			-0-
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	15 1	321 2	Y		Y	-0-			-0-
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	11 1	275 2	Y		Y	-0-			-0-
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	13 1	299 2	Y		Y	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	16 1	290 2	Y		Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972				
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	72 1	1310 2	Y		Y	-0-			-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105 1	1467 2	Y		Y	-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 2	Y		Y	-0-			-0-
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	46 1	1171 2	Y		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	59 1	1386 2	Y		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	68 1	1206 2	Y		Y	1	1 8		-0-
						1 9								

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584				
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52 1	937 2	Y		Y	-0-			-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	61 1	845 2	Y		Y	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45 1	942 2	Y		Y	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39 1	992 2	Y		Y	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	38 1	875 2	Y		Y	-0-			-0-
04	960 N	850	-0-	-110	-0-	45 1	805 2	Y		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"				//CONT.// 220903 WELL #:	24478 150 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	174979	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12360	-	12601				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1302	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1197	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"						WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12693	-	13057		
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU						WELL #:	4	RRCID ->	175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11967	-	12199		
11	3180	X	1740	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	93	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	106	-0-	-0-	-3211	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	264	-0-	-0-	-3053	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	606	-0-	-0-	-1774	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2766	2	Y	-0-					-0-
HALBERT "A"						WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.12828	-	13207		
11	270	N	20	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	5	2			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	1		1	8		-0-
EVANS, A. O. JR. GU						WELL #:	5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11926	-	12212		
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2451	2	Y	40					42
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	2236	2	Y	10		26	1		26
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	2065	2	Y	2					28
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	1479	2	Y	11		1	8		38
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1668	2	Y	8		24	1		22
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	2	Y	9		1	8		30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 175723	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13084	-	13186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	250	1 9	4521	2	Y	1	1	8			-0-
12	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	344	1	4800	2	Y	-0-					-0-
01	5394 X	4008	-0-	-1386	-0-	184	1 9	3823	2	Y	1	1	8			-0-
02	5264 X	5048	-0-	-216	-0-	190	1	4858	2	Y	-0-					-0-
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	220	1	5128	2	Y	-0-					-0-
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	268	1	4785	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12552	-	12908					
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 9	RRCID -> 175757	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL	DEPTH 12960	PERF.12502	-	12767					
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1596 N	1568	-0-	-28	-0-	59	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	85	1 9	1522	2	Y	1	1	8			-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176126	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL	DEPTH 12668	PERF.12149	-	12478					
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #: 9	RRCID -> 176128	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 12410	PERF.11929	-	12251					
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	42	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	23	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 1R	RRCID -> 176129	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13215	-	13296					
11	4260 X	4221	-0-	-39	-0-	221	1 3 9	3997	2	Y	3	3	8			-0-
12	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	287	1 9	4012	2	Y	1	1	8			-0-
01	4650 X	4176	-0-	-474	-0-	191	1 9	3984	2	Y	1	1	8			-0-
02	4200 X	3494	-0-	-706	-0-	131	1 6 9	3357	2	Y	5	5	8			-0-
03	4371 X	3777	-0-	-594	-0-	155	1 3 9	3619	2	Y	3	3	8			-0-
04	4230 X	3451	-0-	-779	-0-	183	1 9	3267	2	Y	1	1	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903									
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	3	RRCID ->	176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11964	- 12236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	-0-			-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	15			15
01	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	17	9	1466	2	Y	-0-			15
02	1148 N	1127	-0-	-21	-0-	115	1	1054	2	Y	-0-			15
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-			15
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-			15
						94	1							

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	6	RRCID ->	176134	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	97	1	1727	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	115	1	1254	2	Y	49	25	1	24
01	1581 N	103	-0-	-1478	-0-	54	9	95	2	Y	1			25
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	7	1	1568	2	Y	11	1	8	35
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1	9	1961	2	Y	8	22	1	21
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	108	1	1736	2	Y	9	1	8	29
						12	9							
						130	1							
						9	9							
						124	1							
						10	9							

LANE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176137	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13185	- 13324
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	215	1	3884	2	Y	-0-			-0-
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	253	1	3528	2	Y	-0-			-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	181	1	3765	2	Y	-0-			-0-
02	4956 X	3043	-0-	-1913	-0-	114	1	2925	2	Y	4	4	8	-0-
03	4247 X	3053	-0-	-1194	-0-	4	9	2926	2	Y	2	2	8	-0-
04	4110 X	3008	-0-	-1102	-0-	125	1	2848	2	Y	-0-			-0-
						2	9							
						160	1							

JOHNSON "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176139	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996	- 12188
11	540 N	181	-0-	-359	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	162	-0-	-241	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	15	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	176140	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234	- 12436
11	540 N	343	-0-	-197	-0-	18	1	325	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	22	1	312	2	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176142	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735	- 13106
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	109	-0-	-311	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	15	1	273	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000				TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662						
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
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 11	RRCID -> 176144	COMPL. DATE 01/22/2000				TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692						
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	7	1	192	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 176159	COMPL. DATE 11/12/1999				TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
02	196 N	74	-0-	-122	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 176186	COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463						
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	96	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	111	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	83	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	1708 N	885	-0-	-823	-0-	33	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1411	-0-	-359	-0-	75	1	1336	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 12	RRCID -> 176189	COMPL. DATE 01/26/2000				TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555						
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
LANE "A"			WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000				TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-		16 1	291 2	Y		-0-					-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		23 1	320 2	Y		-0-					-0-
01		279 N	257	-0-	-22	-0-		12 1	245 2	Y		-0-					-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-		20 1	518 2	Y		-0-					-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-		22 1	515 2	Y		-0-					-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-		17 1	302 2	Y		-0-					-0-
TURNER "A"			WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000				TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	9	-0-	9	9		9 2			Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256						
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		82 1	1478 2	Y		-0-					-0-
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		116 1	1626 2	Y		-0-					-0-
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		72 1	1494 2	Y		-0-					-0-
02		1456 N	1435	-0-	-21	-0-		54 1	1381 2	Y		-0-					-0-
03		1736 N	1531	-0-	-205	-0-		63 1	1468 2	Y		-0-					-0-
04		1530 N	1479	-0-	-51	-0-		79 1	1400 2	Y		-0-					-0-
STEPHENS "A"			WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000				TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157						
11		5640 X	5085	-0-	-555	-0-		266 1	4818 2	Y		1		1 8			-0-
								1 9									
12		5828 X	5243	-0-	-585	-0-		350 1	4893 2	Y		-0-					-0-
01		5828 X	5559	-0-	-269	-0-		255 1	5303 2	Y		1		1 8			-0-
								1 9									
02		5124 X	4545	-0-	-579	-0-		171 1	4374 2	Y		-0-					-0-
03		5270 X	4391	-0-	-879	-0-		180 1	4211 2	Y		-0-					-0-
04		5370 X	3719	-0-	-1651	-0-		198 1	3521 2	Y		-0-					-0-
HIGH "A"			WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195						
11		2130 N	2054	-0-	-76	-0-		108 1	1946 2	Y		-0-					-0-
12		2232 N	2072	-0-	-160	-0-		138 1	1934 2	Y		-0-					-0-
01		2015 N	1322	-0-	-693	-0-		61 1	1261 2	Y		-0-					-0-
02		1904 N	259	-0-	-1645	-0-		10 1	249 2	Y		-0-					-0-
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		103 1	2400 2	Y		-0-					-0-
04		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-		148 1	2647 2	Y		-0-					-0-
HIGH "A"			WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000				TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411						
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		78 1	1407 2	Y		-0-					-0-
12		1364 N	1334	-0-	-30	-0-		89 1	1245 2	Y		-0-					-0-
01		1333 N	1297	-0-	-36	-0-		59 1	1238 2	Y		-0-					-0-
02		1400 N	1318	-0-	-82	-0-		50 1	1268 2	Y		-0-					-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		59 1	1374 2	Y		-0-					-0-
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		71 1	1265 2	Y		-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
BLACK "A"				WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		2490 X	2057	-0-	-433	-0-	108 1	1949 2	Y	-0-			-0-
12		2108 X	1745	-0-	-363	-0-	117 1	1628 2	Y	-0-			-0-
01		2108 X	1150	-0-	-958	-0-	53 1	1097 2	Y	-0-			-0-
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	75 1	1914 2	Y	-0-			-0-
03		1736 N	1402	-0-	-334	-0-	58 1	1344 2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	964	-0-	-146	-0-	51 1	913 2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721	
11		300 N	263	-0-	-37	-0-	14 1	249 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	17 1	240 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	11 1	233 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	8 1	214 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	10 1	231 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213 2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"				WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612	
11		1230 N	1167	-0-	-63	-0-	61 1	1105 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		1271 N	1223	-0-	-48	-0-	82 1	1141 2	Y	-0-			-0-
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	58 1	1207 2	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1069	-0-	-23	-0-	40 1	1028 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	54 1	1253 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	71 1	1259 2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1145	-0-	1145	1145	61 1	1084 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228	
11		1650 N	929	-0-	-721	-0-	50 1	879 2	Y	-0-			-0-
12		1674 N	539	-0-	-1135	-0-	41 1	446 2	Y	47			47
							52 9						
01		1643 N	1451	-0-	-192	-0-	106 1	1345 2	Y	-0-			47
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	99 1	1443 2	Y	-0-			47
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	66 1	990 2	Y	-0-			47
04		1410 N	1012	-0-	-398	-0-	67 1	944 2	Y	1	1 8		47
							1 9						

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361	
11		2160 X	1918	-0-	-242	-0-	100 1	1818 2	Y	-0-			-0-
12		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	128 1	1794 2	Y	-0-			-0-
01		2108 X	1602	-0-	-506	-0-	73 1	1529 2	Y	-0-			-0-
02		1792 N	1391	-0-	-401	-0-	52 1	1339 2	Y	-0-			-0-
03		1922 N	1221	-0-	-701	-0-	50 1	1171 2	Y	-0-			-0-
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	108 1	1928 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	702	2	Y	-0-		-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-		-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	Y	-0-		-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787					
11	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	114	1	2058	2	Y	1	8	-0-
						1	9						
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	156	1	2184	2	Y	-0-		-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	104	1	2157	2	Y	-0-		-0-
02	2016 N	1877	-0-	-139	-0-	70	1	1804	2	Y	3	8	-0-
						3	9						
03	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	84	1	1966	2	Y	2	8	-0-
						2	9						
04	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	113	1	2012	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024					
11	1560 N	1417	-0-	-143	-0-	74	1	1343	2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	98	1	1368	2	Y	-0-		-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1271	-0-	-45	-0-	48	1	1223	2	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	57	1	1331	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	68	1	1219	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908					
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	22	1	404	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	373	-0-	-433	-0-	25	1	348	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	339	-0-	-529	-0-	16	1	323	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	14	1	361	2	Y	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	Y	-0-		-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756					
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	70	1	1264	2	Y	-0-		-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1128	-0-	-104	-0-	42	1	1086	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	54	1	1266	2	Y	-0-		-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377					
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	84	1	1179	2	Y	-0-		-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	84	1	1750	2	Y	-0-		-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	68	1	1728	2	Y	3	8	-0-
						3	9						
03	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	51	1	1183	2	Y	2	8	-0-
						2	9						
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	178107	COMPL.	DATE	05/24/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	12268	-	12502		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	930	N	878	-0-	-52	-0-			46	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-			62	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-			42	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-			32	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-			38	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-			49	1	882	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"					WELL #:	13	RRCID ->	178506	COMPL.	DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.	13020	-	13138	
11	540	N	469	-0-	-71	-0-			25	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-			27	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-			15	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200	-0-			9	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	255	-0-	-148	-0-			10	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-			16	1	285	2	Y	-0-					-0-
BURLESON "A"					WELL #:	1L	RRCID ->	178553	COMPL.	DATE	03/04/2000	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.	12236	-	12835	
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-			41	1	747	2	N	-0-					-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-			43	1	607	2	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-			38	1	793	2	N	-0-					-0-
02	728	N	513	-0-	-215	-0-			19	1	494	2	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-			30	1	703	2	N	-0-					-0-
04	810	N	418	-0-	-392	-0-			22	1	396	2	N	-0-					-0-
BLACK "A"					WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL.	DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	12222	-	12524	
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-			82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-			102	1	1426	2	Y	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-			72	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1247	-0-	-209	-0-			47	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1211	-0-	-308	-0-			50	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-			74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL.	DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	12698	PERF.	12199	-	12332	
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-			46	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-			52	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-			66	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3946	-0-	1146	1146			148	1	3798	2	Y	-0-					-0-
03	3093	N	1947	-0-	-1146	-0-			80	1	1867	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1185	-0-	-225	-0-			63	1	1122	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"					WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL.	DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.	12778	-	13181	
11	7980	X	7541	-0-	-439	-0-			395	1	7142	2	Y	4	4	8			-0-
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-			569	1	7955	2	Y	3	3	8			-0-
01	8246	X	7837	-0-	-409	-0-			359	1	7475	2	Y	3	3	8			-0-
02	7224	X	6853	-0-	-371	-0-			258	1	6592	2	Y	3	3	8			-0-
03	8525	X	7245	-0-	-1280	-0-			298	1	6946	2	Y	1	1	8			-0-
04	8250	X	7607	-0-	-643	-0-			404	1	7202	2	Y	1	1	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177	
								PERF.12369 - 12698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	101 1	1821 2	Y	2
						2 9			
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	150 1	2089 2	Y	1
						1 9			
01	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	84 1	1752 2	Y	-0-
02	1792 N	1621	-0-	-171	-0-	61 1	1559 2	Y	1
						1 9			
03	2108 N	1652	-0-	-456	-0-	68 1	1584 2	Y	-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1997 2	Y	1
						1 9			
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822	
								PERF.14060 - 14305	
11	1650 N	972	-0-	-678	-0-	51 1	921 2	Y	-0-
12	1116 N	961	-0-	-155	-0-	64 1	897 2	Y	-0-
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	45 1	931 2	Y	-0-
02	896 N	825	-0-	-71	-0-	31 1	794 2	Y	-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	40 1	924 2	Y	-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	49 1	870 2	Y	-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999	
								PERF.12451 - 12813	
11	2190 N	1658	-0-	-532	-0-	87 1	1571 2	Y	-0-
12	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	140 1	1951 2	Y	-0-
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	80 1	1666 2	Y	-0-
02	1540 N	1238	-0-	-302	-0-	47 1	1190 2	Y	1
						1 9			
03	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	81 1	1888 2	Y	-0-
04	1680 N	745	-0-	-935	-0-	40 1	705 2	Y	-0-
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885	
								PERF.12562 - 12660	
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71 1	1282 2	Y	1
						1 9			
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	92 1	1291 2	Y	1
						1 9			
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	63 1	1320 2	Y	-0-
02	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	46 1	1168 2	Y	-0-
03	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	55 1	1295 2	Y	-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	70 1	1242 2	Y	40
						44 9			
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520	
								PERF.14173 - 15181	
11	1860 N	1465	-0-	-395	-0-	77 1	1388 2	Y	-0-
12	2077 N	931	-0-	-1146	-0-	62 1	869 2	Y	-0-
01	1891 N	535	-0-	-1356	-0-	25 1	510 2	Y	-0-
02	1372 N	281	-0-	-1091	-0-	11 1	270 2	Y	-0-
03	930 N	203	-0-	-727	-0-	8 1	195 2	Y	-0-
04	510 N	123	-0-	-387	-0-	7 1	116 2	Y	-0-
BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF.12343 - 12687	
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	33 1	589 2	Y	-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	42 1	590 2	Y	-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	626 2	Y	-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	22 1	564 2	Y	-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	26 1	609 2	Y	-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	32 1	569 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
THIGPEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179438	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13122 - 13234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1451	-0-	-529	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1501	-0-	-266	-0-	69	1	1432	2	Y	-0-		-0-
02	1344 N	1278	-0-	-66	-0-	48	1	1230	2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	61	1	1430	2	Y	-0-		-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998 - 12260
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	Y	-0-		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-		-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

JOHNSON "A"				WELL #:	15	RRCID ->	179695	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104 - 12386
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	2	Y	-0-		-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1106	-0-	-210	-0-	42	1	1064	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	55	1	1290	2	Y	-0-		-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1232	2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676 - 13022
11	3990 X	3711	-0-	-279	-0-	194	1	3515	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
12	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	254	1	3551	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	4123 X	3172	-0-	-951	-0-	145	1	3026	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	3556 X	3499	-0-	-57	-0-	131	1	3365	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	159	1	3717	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	187	1	3341	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

ADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516 - 12802
11	780 N	578	-0-	-202	-0-	30	1	548	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	445	-0-	-206	-0-	30	1	415	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	21	1	444	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	19	1	494	2	Y	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 179781		CAPACITY COMPL. DATE 09/14/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3217	-0-	-1223	-0-	168	1	3049	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	235	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2040	-0-	-1928	-0-	94	1	1945	2	Y	1	1	8			-0-
02	3584	X	2828	-0-	-756	-0-	106	1	2721	2	Y	1	1	8			-0-
03	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	146	1	3408	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	157	1	2804	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000				TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329					
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	75	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	501	-0-	-787	-0-	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	671	-0-	-445	-0-	28	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862					
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	80	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	38	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	60	1	1061	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000				TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774					
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	155	1	2799	2	Y	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	147	1	3065	2	Y	-0-					-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	104	1	2649	2	Y	1	1	8			-0-
03	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	124	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	159	1	2827	2	Y	1	1	8			-0-

HIGH "A"				WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426					
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	80	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	41	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	49	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000				TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202					
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	108	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1265	-0-	-667	-0-	48	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	107	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	146	1	2596	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.// 24478 150 WELL #: 16	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				//CONT.// 220903		RRCID -> 180594	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12324 - 12602			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ADAMS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180595	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL	DEPTH 12883	PERF.12692 - 12738				
11	577	N	577	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-		-0-
12	620	N	592	-0-	-28	40	1	552	2	Y	-0-		-0-
01	620	N	541	-0-	-79	25	1	516	2	Y	-0-		-0-
02	532	N	409	-0-	-123	15	1	394	2	Y	-0-		-0-
03	589	N	453	-0-	-136	19	1	434	2	Y	-0-		-0-
04	510	N	427	-0-	-83	23	1	404	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"				WELL #: 15	RRCID -> 180663	COMPL. DATE 11/28/2000	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12270 - 12578				
11	270	N	176	-0-	-94	9	1	167	2	Y	-0-		-0-
12	248	N	172	-0-	-76	11	1	161	2	Y	-0-		-0-
01	217	N	187	-0-	-30	9	1	178	2	Y	-0-		-0-
02	168	N	156	-0-	-12	6	1	150	2	Y	-0-		-0-
03	186	N	185	-0-	-1	8	1	177	2	Y	-0-		-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 14	RRCID -> 180851	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.12108 - 12360				
11	1133	N	1133	-0-	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-		-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-		-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-		-0-
02	980	N	831	-0-	-149	31	1	800	2	Y	-0-		-0-
03	961	N	928	-0-	-33	38	1	890	2	Y	-0-		-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 180853	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL	DEPTH 13480	PERF.13231 - 13290				
11	2850	N	2557	-0-	-293	134	1	2423	2	Y	-0-		-0-
12	2976	X	2564	-0-	-412	171	1	2393	2	Y	-0-		-0-
01	2790	X	2530	-0-	-260	116	1	2414	2	Y	-0-		-0-
02	2716	X	2291	-0-	-425	86	1	2205	2	Y	-0-		-0-
03	2790	X	2616	-0-	-174	107	1	2509	2	Y	-0-		-0-
04	2550	X	2413	-0-	-137	128	1	2285	2	Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 181008	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL	DEPTH 13536	PERF.13001 - 13360				
11	2996	N	2986	-0-	-10	156	1	2830	2	Y	-0-		-0-
12	3007	X	2893	-0-	-114	193	1	2700	2	Y	-0-		-0-
01	3007	X	2401	-0-	-606	110	1	2290	2	Y	1	1 8	-0-
02	2996	X	2649	-0-	-347	100	1	2549	2	Y	-0-		-0-
03	3100	X	3042	-0-	-58	125	1	2917	2	Y	-0-		-0-
04	3000	X	2676	-0-	-324	142	1	2534	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// //CONT.//	24478 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12602	- 12955			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2245	-0-	-275	-0-		118	1	2127	2	Y	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-		170	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-		118	1	2465	2	Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-		87	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-		107	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-		135	1	2398	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"					WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.	13595	- 13840		
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-		10	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-		38	1	670	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12120	- 12384		
11	2310	N	1633	-0-	-677	-0-		85	1	1547	2	Y	1	1	8			-0-
12	2356	N	1792	-0-	-564	-0-		120	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-		74	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1325	-0-	-187	-0-		50	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1495	-0-	-303	-0-		61	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-		76	1	1353	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.	12139	- 12376		
11	930	N	819	-0-	-111	-0-		43	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-		58	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-		37	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-		30	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	625	-0-	-243	-0-		26	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	324	-0-	-456	-0-		17	1	307	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"					WELL #:	17	RRCID ->	181536	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13433	- 13560		
11	2340	N	2221	-0-	-119	-0-		116	1	2105	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-		141	1	1973	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-		102	1	2122	2	Y	1	1	8			-0-
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-		70	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-		119	1	2780	2	Y	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		131	1	2339	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"					WELL #:	7	RRCID ->	181653	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.	12276	- 12608		
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-		43	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-		57	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	824	-0-	-44	-0-		38	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-		25	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-		36	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-		44	1	793	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510			
								PERF.13270 - 13320			
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
11	4560 X	4397	-0-	-163	-0-	230	1	4167	2	Y	-0-
12	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	303	1	4236	2	Y	-0-
01	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	200	1	4160	2	Y	-0-
						1	9			1 8	-0-
02	4396 X	4168	-0-	-228	-0-	157	1	4011	2	Y	-0-
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	229	1	4076	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	9	1	227	2	Y	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	383	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384	
11	5070 X	4801	-0-	-269	-0-	251	1	4550	2	Y	-0-
12	5332 X	5237	-0-	-95	-0-	350	1	4887	2	Y	-0-
01	5332 X	4929	-0-	-403	-0-	226	1	4703	2	Y	-0-
02	4816 X	4492	-0-	-324	-0-	169	1	4322	2	Y	-0-
						1	9			1 8	-0-
03	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	202	1	4706	2	Y	-0-
						1	9			1 8	-0-
04	5070 X	4630	-0-	-440	-0-	246	1	4384	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052	
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	167	1	3019	2	Y	-0-
						2	9			2 8	-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	229	1	3205	2	Y	-0-
						1	9			1 8	-0-
01	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	138	1	2869	2	Y	-0-
02	3080 X	2573	-0-	-507	-0-	97	1	2476	2	Y	-0-
03	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	134	1	3124	2	Y	-0-
04	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	149	1	2663	2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216	
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-
12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	83	1	905	2	Y	-0-
						55	9			25 1	25
01	1209 N	852	-0-	-357	-0-	62	1	788	2	Y	-0-
						2	9				27
02	1064 N	409	-0-	-655	-0-	26	1	372	2	Y	-0-
						11	9			1 8	36
03	1054 N	311	-0-	-743	-0-	19	1	285	2	Y	-0-
						7	9			23 1	19
04	810 N	561	-0-	-249	-0-	37	1	517	2	Y	-0-
						7	9			1 8	24
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LONG "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					RRCID -> 182191	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL	DEPTH 12911	PERF.12526 - 12700				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2190 X	1255	-0-	-935	-0-	66 1	1189 2	N	-0-			-0-	
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	304 1	4253 2	N	1	1 8		-0-	
01	2449 X	2207	-0-	-242	-0-	101 1	2104 2	N	2	2 8		-0-	
02	2800 N	3882	-0-	1082	1082	146 1	3732 2	N	4	4 8		-0-	
03	3372 X	2290	-0-	-1082	-0-	94 1	2194 2	N	2	2 8		-0-	
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	214 1	3812 2	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
STEPHENS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 182192	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13492 - 13924				
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9 1	123 2	Y	-0-			-0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-			-0-	
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	2 1	59 2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	5 1	85 2	Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"				WELL #: 12	RRCID -> 182231	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12282 - 13374				
11	2160 N	1993	-0-	-167	-0-	104 1	1889 2	Y	-0-			-0-	
12	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	133 1	1851 2	Y	-0-			-0-	
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100 1	2076 2	Y	-0-			-0-	
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	71 1	1822 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	85 1	1989 2	Y	-0-			-0-	
04	2100 N	1968	-0-	-132	-0-	105 1	1862 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
LAMBERT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 182649	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13208 - 13600				
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	29 1	517 2	Y	-0-			-0-	
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	37 1	514 2	Y	-0-			-0-	
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	25 1	527 2	Y	-0-			-0-	
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	19 1	484 2	Y	-0-			-0-	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 2	Y	-0-			-0-	
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	28 1	507 2	Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"				WELL #: 13	RRCID -> 182744	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL	DEPTH 13682	PERF.12933 - 13432				
11	4740 X	4607	-0-	-133	-0-	241 1	4363 2	Y	3	3 8		-0-	
						3 9							
12	4898 X	4596	-0-	-302	-0-	307 1	4288 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
01	4898 X	4400	-0-	-498	-0-	202 1	4197 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
02	4368 X	3848	-0-	-520	-0-	145 1	3699 2	Y	4	4 8		-0-	
						4 9							
03	4774 X	4147	-0-	-627	-0-	170 1	3975 2	Y	2	2 8		-0-	
						2 9							
04	4620 X	2625	-0-	-1995	-0-	139 1	2485 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"												//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 182861		CAPACITY COMPL. DATE 02/28/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	2760	N	2513	-0-		-247		-0-	132	1	2381	2	Y	-0-					-0-					
12	2728	X	2668	-0-		-60		-0-	178	1	2490	2	Y	-0-					-0-					
01	2697	X	2612	-0-		-85		-0-	120	1	2492	2	Y	-0-					-0-					
02	2373	N	2373	-0-		-0-		-0-	89	1	2284	2	Y	-0-					-0-					
03	2666	N	2639	-0-		-27		-0-	108	1	2531	2	Y	-0-					-0-					
04	2520	N	2502	-0-		-18		-0-	133	1	2369	2	Y	-0-					-0-					
BLAIR "A"												WELL #:		8	RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609			
11	900	N	881	-0-		-19		-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-					
12	901	N	901	-0-		-0-		-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-					
01	899	N	892	-0-		-7		-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-					
02	819	N	819	-0-		-0-		-0-	31	1	788	2	Y	-0-					-0-					
03	933	N	933	-0-		-0-		-0-	38	1	895	2	Y	-0-					-0-					
04	870	N	827	-0-		-43		-0-	44	1	783	2	Y	-0-					-0-					
THIGPEN "A"												WELL #:		18L	RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005				TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479			
11	3581	X	3077	-0-		-504		-0-	161	1	2916	2	Y	-0-					-0-					
12	3067	X	3067	-0-		-0-		-0-	205	1	2862	2	Y	-0-					-0-					
01	2893	X	2893	-0-		-0-		-0-	133	1	2759	2	Y	-0-	1		1	8	-0-					
									1	9														
02	3045	X	3045	-0-		-0-		-0-	114	1	2931	2	Y	-0-					-0-					
03	3348	X	2683	-0-		-665		-0-	110	1	2573	2	Y	-0-					-0-					
04	3090	X	2119	-0-		-971		-0-	113	1	2006	2	Y	-0-					-0-					
STEPHENS "A"												WELL #:		10	RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016				TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321			
11	1590	N	871	-0-		-719		-0-	46	1	825	2	Y	-0-					-0-					
12	1099	N	1099	-0-		-0-		-0-	73	1	1026	2	Y	-0-					-0-					
01	1013	N	1013	-0-		-0-		-0-	46	1	967	2	Y	-0-					-0-					
02	835	N	835	-0-		-0-		-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-					
03	1085	N	851	-0-		-234		-0-	35	1	816	2	Y	-0-					-0-					
04	990	N	691	-0-		-299		-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-					
STEPHENS "A"												WELL #:		3	RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001				TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
11	745	N	745	-0-		-0-		-0-	39	1	705	2	Y	-0-	1		1	8	-0-					
									1	9														
12	807	N	807	-0-		-0-		-0-	54	1	752	2	Y	-0-	1		1	8	-0-					
									1	9														
01	770	N	770	-0-		-0-		-0-	35	1	735	2	Y	-0-					-0-					
02	705	N	705	-0-		-0-		-0-	27	1	678	2	Y	-0-					-0-					
03	806	N	765	-0-		-41		-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-					
04	750	N	713	-0-		-37		-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-					
STEPHENS "A"												WELL #:		8	RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001				TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
11	928	N	928	-0-		-0-		-0-	49	1	879	2	Y	-0-					-0-					
12	1407	N	1407	-0-		-0-		-0-	94	1	1313	2	Y	-0-					-0-					
01	1198	N	1198	-0-		-0-		-0-	55	1	1143	2	Y	-0-					-0-					
02	1073	N	1073	-0-		-0-		-0-	40	1	1033	2	Y	-0-					-0-					
03	1273	N	1273	-0-		-0-		-0-	52	1	1221	2	Y	-0-					-0-					
04	900	N	737	-0-		-163		-0-	39	1	698	2	Y	-0-					-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"													//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 184515			COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 13665			PERF.13375 - 13421					
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	BALANCE								
11	390	N	348	-0-	-42	-0-				18	1	330	2	Y	-0-				-0-								
12	403	N	397	-0-	-6	-0-				27	1	370	2	Y	-0-				-0-								
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-				17	1	360	2	Y	-0-				-0-								
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-				13	1	341	2	Y	-0-				-0-								
03	403	N	391	-0-	-12	-0-				16	1	375	2	Y	-0-				-0-								
04	360	N	349	-0-	-11	-0-				19	1	330	2	Y	-0-				-0-								
BURKE "A"													WELL #: 3			RRCID -> 184719			COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14060 - 14738		
11	450	N	331	-0-	-119	-0-				17	1	314	2	Y	-0-				-0-								
12	372	N	370	-0-	-2	-0-				25	1	345	2	Y	-0-				-0-								
01	341	N	179	-0-	-162	-0-				8	1	171	2	Y	-0-				-0-								
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-				13	1	327	2	Y	-0-				-0-								
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-				22	1	508	2	Y	-0-				-0-								
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-				48	1	864	2	Y	-0-				-0-								
ADAMS "A"													WELL #: 7			RRCID -> 184961			COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 13400			PERF.12803 - 12931		
11	3870	X	2714	-0-	-1156	-0-				142	1	2572	2	Y	-0-				-0-								
12	3999	X	2445	-0-	-1554	-0-				163	1	2282	2	Y	-0-				-0-								
01	3999	X	2955	-0-	-1044	-0-				136	1	2819	2	Y	-0-				-0-								
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-				130	1	3319	2	Y	-0-				-0-								
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-				139	1	3254	2	Y	-0-				-0-								
04	2850	X	2523	-0-	-327	-0-				132	1	2347	2	Y	40		40	8	-0-								
													44 9														
EDWARDS "A"													WELL #: 3			RRCID -> 185122			COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 13835			PERF.13820 - 13825		
11	840	N	695	-0-	-145	-0-				36	1	659	2	Y	-0-				-0-								
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-				60	1	840	2	Y	-0-				-0-								
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-				24	1	495	2	Y	-0-				-0-								
02	644	N	532	-0-	-112	-0-				20	1	512	2	Y	-0-				-0-								
03	899	N	753	-0-	-146	-0-				31	1	722	2	Y	-0-				-0-								
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-				32	1	570	2	Y	-0-				-0-								
STEPHENS "A"													WELL #: 9			RRCID -> 185613			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14790			PERF.14274 - 14562		
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-				67	1	1204	2	Y	-0-				-0-								
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-				79	1	1100	2	Y	-0-				-0-								
01	1209	N	948	-0-	-261	-0-				43	1	905	2	Y	-0-				-0-								
02	1176	N	785	-0-	-391	-0-				30	1	755	2	Y	-0-				-0-								
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-				50	1	1162	2	Y	-0-				-0-								
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-				72	1	1276	2	Y	-0-				-0-								
EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 10			RRCID -> 186126			COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11971 - 12212		
11	1710	N	1485	-0-	-225	-0-				77	1	1364	2	Y	40				80								
													44 9														
12	1767	N	1729	-0-	-38	-0-				144	1	1573	2	Y	11		50	1	41								
													12 9														
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-				123	1	1561	2	Y	2				43								
													2 9														
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-				99	1	1441	2	Y	11		1	8	53								
													12 9														
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-				102	1	1535	2	Y	7		33	1	27								
													8 9														
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-				108	1	1512	2	Y	9		1	8	35								
													10 9														

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURKE "A"			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 186905		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2001			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	4778	-0-	-382	-0-	250	1	4528	2	Y	-0-					-0-
12	5332 X	4718	-0-	-614	-0-	315	1	4403	2	Y	-0-					-0-
01	5332 X	4338	-0-	-994	-0-	199	1	4138	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4844 X	4255	-0-	-589	-0-	160	1	4095	2	Y	-0-					-0-
03	5301 X	4636	-0-	-665	-0-	190	1	4446	2	Y	-0-					-0-
04	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	224	1	3990	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174																
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	83	-0-	-197	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	195	-0-	-270	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258																
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028																
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402																
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	784	-0-	-177	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	445	-0-	-423	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348																
11	3840 X	3747	-0-	-93	-0-	196	1	3549	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	261	1	3650	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	174	1	3616	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3752 X	3240	-0-	-512	-0-	122	1	3116	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	4030 X	3732	-0-	-298	-0-	153	1	3579	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3435	-0-	-345	-0-	182	1	3253	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"				WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
HALBERT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120	
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	131	1	2366 2	N	-0-		-0-	
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	124	1	1737 2	N	-0-		-0-	
01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	96	1	1993 2	N	-0-		-0-	
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	86	1	2196 2	N	1	1 8	-0-	
						1	9						
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	85	1	1977 2	N	-0-		-0-	
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828 2	N	-0-		-0-	
THIGPEN "A"				WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413	
11	3510 X	3041	-0-	-469	-0-	159	1	2881 2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9						
12	3627 X	733	-0-	-2894	-0-	49	1	684 2	Y	-0-		-0-	
01	3627 X	423	-0-	-3204	-0-	19	1	404 2	Y	-0-		-0-	
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	140	1	3592 2	Y	-0-		-0-	
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	151	1	3537 2	Y	-0-		-0-	
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	169	1	3014 2	Y	-0-		-0-	
STEPHENS "A"				WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375	
11	6180 X	2664	-0-	-3516	-0-	139	1	2523 2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9						
12	6386 X	2844	-0-	-3542	-0-	190	1	2654 2	Y	-0-		-0-	
01	6386 X	2590	-0-	-3796	-0-	119	1	2471 2	Y	-0-		-0-	
02	5432 X	2615	-0-	-2817	-0-	98	1	2517 2	Y	-0-		-0-	
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	179	1	4179 2	Y	-0-		-0-	
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	240	1	4272 2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9						
BURKE "A"				WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748	
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	120	1	2175 2	Y	-0-		-0-	
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2217 2	Y	-0-		-0-	
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150 2	Y	-0-		-0-	
02	2156 N	2106	-0-	-50	-0-	79	1	2027 2	Y	-0-		-0-	
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	108	1	2511 2	Y	-0-		-0-	
04	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	114	1	2025 2	Y	-0-		-0-	
BURKE "A"				WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883	
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	54	1	974 2	Y	-0-		-0-	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929 2	Y	-0-		-0-	
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	45	1	941 2	Y	-0-		-0-	
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	32	1	816 2	Y	-0-		-0-	
03	992 N	967	-0-	-25	-0-	40	1	927 2	Y	-0-		-0-	
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	49	1	864 2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 191499	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12106	- 12948						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	1570	-0-	-1550	-0-	84 4	1 9	1482	2	Y	4	4	8			-0-
12	3224 X	2524	-0-	-700	-0-	212	1	2312	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	2705	-0-	-519	-0-	197	1	2508	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2395	-0-	-657	-0-	154 4	1 9	2237	2	Y	4	4	8			-0-
03	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	165	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	2610 X	2533	-0-	-77	-0-	168 3	1 9	2362	2	Y	3	3	8			-0-
LAMB "A"				WELL #: 1	RRCID -> 191503	COMPL. DATE 04/12/2002				TOTAL	DEPTH 14069	PERF.13772	- 13869			
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	3503	2	N	2	2	8			-0-
12	3224 X	2488	-0-	-736	-0-	166 1	1 9	2321	2	N	1	1	8			-0-
01	3224 X	2532	-0-	-692	-0-	116	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	792	-0-	-2120	-0-	30 2	1 9	760	2	N	2	2	8			-0-
03	3224 X	285	-0-	-2939	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	259	1	4610	2	N	-0-					-0-
MARTIN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 192341	COMPL. DATE 09/22/2002				TOTAL	DEPTH 14142	PERF.13688	- 13994			
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	-0-					-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-					-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	N	-0-					-0-
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	33	1	592	2	N	-0-					-0-
WILBURN				WELL #: 2	RRCID -> 193772	COMPL. DATE 02/23/2003				TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12094	- 12936			
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	136 3	1 9	2420	2	Y	3	3	8			-0-
12	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	239	1	2607	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	175	1	2217	2	Y	-0-					-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	2328	2	Y	3	3	8			-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2354	2	Y	-0-					-0-
04	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	144 4	1 9	2012	2	Y	4	4	8			-0-
LANE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 195964	COMPL. DATE 05/21/2003				TOTAL	DEPTH 13521	PERF.13200	- 13319			
11	4380 X	3720	-0-	-660	-0-	195 1	1 9	3524	2	Y	1	1	8			-0-
12	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	279 1	1 9	3903	2	Y	1	1	8			-0-
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	2	Y	-0-					-0-
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	3938	2	Y	2	2	8			-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	175	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	218 1	1 9	3887	2	Y	1	1	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 196521	CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2003				TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136	- 12896	CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-			79 1	1395 2	N		3		3 8				-0-	
								3 9											
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-			149 1	1621 2	N		-0-						-0-	
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-			117 1	1493 2	N		-0-						-0-	
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-			87 1	1268 2	N		2		2 8				-0-	
								2 9											
03	1705 N	1677	-0-	-28	-0-			105 1	1572 2	N		-0-						-0-	
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-			106 1	1490 2	N		1		1 8				-0-	
								1 9											

EDWARDS "A"				WELL #:	7	RRCID -> 199723	COMPL. DATE 12/06/2003				TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482	- 13530				
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-			42 1	751 2	Y		-0-						-0-	
12	1457 N	1084	-0-	-373	-0-			72 1	1012 2	Y		-0-						-0-	
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-			39 1	814 2	Y		-0-						-0-	
02	728 N	579	-0-	-149	-0-			22 1	557 2	Y		-0-						-0-	
03	1085 N	569	-0-	-516	-0-			23 1	546 2	Y		-0-						-0-	
04	840 N	454	-0-	-386	-0-			24 1	430 2	Y		-0-						-0-	

WILBURN				WELL #:	4	RRCID -> 199987	COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12092	- 12915				
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-			206 1	3661 2	Y		8		8 8				-0-	
								9 9											
12	3968 X	3915	-0-	-53	-0-			329 1	3586 2	Y		-0-						-0-	
01	3968 X	3934	-0-	-34	-0-			287 1	3647 2	Y		-0-						-0-	
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-			226 1	3271 2	Y		7		7 8				-0-	
								8 9											
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-			244 1	3668 2	Y		-0-						-0-	
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-			253 1	3545 2	Y		6		6 8				-0-	
								7 9											

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	15	RRCID -> 199998	COMPL. DATE 07/15/2003				TOTAL	DEPTH	13300	PERF.11962	- 12150				
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-			43 1	769 2	Y		33						34	
								36 9											
12	837 N	707	-0-	-130	-0-			59 1	640 2	Y		7		21 1				20	
								8 9											
01	837 N	648	-0-	-189	-0-			47 1	599 2	Y		2						22	
								2 9											
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-			49 1	712 2	Y		8		1 8				29	
								9 9											
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-			55 1	829 2	Y		2		19 1				12	
								2 9											
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-			64 1	900 2	Y		9		1 8				20	
								10 9											

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	16	RRCID -> 199999	COMPL. DATE 09/04/2003				TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11922	- 12210				
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-			104 1	1850 2	Y		-0-						-0-	
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			160 1	1750 2	Y		30						30	
								33 9											
01	1798 N	1678	-0-	-120	-0-			122 1	1556 2	Y		-0-						30	
02	1820 N	1188	-0-	-632	-0-			77 1	1111 2	Y		-0-						30	
03	1953 N	1084	-0-	-869	-0-			68 1	1016 2	Y		-0-						30	
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			118 1	1651 2	Y		-0-						30	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 200729												CAPACITY			
COMPL. DATE 10/11/2003												TOTAL DEPTH 13250			
PERF.12154 - 12922															
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	
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-			-0-	
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	104	1	1139	2	Y	-0-			-0-	
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-			-0-	
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-	62	1	900	2	Y	-0-			-0-	
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-			-0-	
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	Y	-0-			-0-	

EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 17			
RRCID -> 201094												COMPL. DATE 01/09/2004			
TOTAL DEPTH 13300												PERF.12007 - 12936			
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	155	1	2747	2	Y	-0-			-0-	
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	249	1	2720	2	Y	5			5	
						6	9								
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	214	1	2715	2	Y	-0-			5	
02	2744 X	1709	-0-	-1035	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-			5	
03	3038 X	1083	-0-	-1955	-0-	67	1	1016	2	Y	-0-			5	
04	2910 X	1030	-0-	-1880	-0-	68	1	961	2	Y	1	1 8		5	
						1	9								

EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 14			
RRCID -> 201222												COMPL. DATE 11/19/2003			
TOTAL DEPTH 12420												PERF.12043 - 12308			
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	3	3 8		-0-	
						3	9								
12	930 N	624	-0-	-306	-0-	47	1	508	2	Y	63			63	
						69	9								
01	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	73	1	934	2	Y	4			67	
						4	9								
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	92	1	1337	2	Y	7	2 8		72	
						8	9								
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	103	1	1545	2	Y	-0-			72	
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	8	2 8		78	
						9	9								

EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 18			
RRCID -> 202253												COMPL. DATE 03/24/2004			
TOTAL DEPTH 12408												PERF.11944 - 12240			
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	-0-			-0-	
12	868 N	614	-0-	-254	-0-	52	1	562	2	Y	-0-			-0-	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-			-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	Y	-0-			-0-	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								

JOHNSON, B.K. "A"												WELL #: 15			
RRCID -> 202827												COMPL. DATE 05/08/2004			
TOTAL DEPTH 12734												PERF.12205 - 12500			
11	1050 N	224	-0-	-826	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-	
12	837 N	151	-0-	-686	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-			-0-	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-	
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-	

HIGH "A"												WELL #: 13			
RRCID -> 202864												COMPL. DATE 05/28/2004			
TOTAL DEPTH 12440												PERF.12030 - 12252			
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	-0-			-0-	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	897	2	Y	-0-			-0-	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-			-0-	
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	30	1	775	2	Y	-0-			-0-	
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	37	1	854	2	Y	-0-			-0-	
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	46	1	814	2	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	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
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-			-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	-0-			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-			-0-
WILBURN				WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285			
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	2	Y	-0-			-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	179	1	1955	2	Y	23			23
							25	9							
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2	Y	-0-			23
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	98	1	1419	2	Y	-0-			23
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	107	1	1607	2	Y	-0-			23
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	99	1	1382	2	Y	-0-			23
LAMB "A"				WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034			
11	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	244	1	4410	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4763	-0-	-352	-0-	318	1	4445	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	216	1	4503	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4316	-0-	-248	-0-	162	1	4153	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	189	1	4406	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4012	-0-	-638	-0-	213	1	3799	2	N	-0-			-0-
ADAMS "A"				WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STEPHENS "A"				WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670			
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	17	1	299	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	11	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364			
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	124	1	1739	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	491	-0-	-1441	-0-	18	1	473	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	444	-0-	-1416	-0-	18	1	426	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	22	1	395	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	522	-0-	-129	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508						
11	1050 N	850	-0-	-200	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	906	-0-	-234	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591						
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	868 N	516	-0-	-352	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	253	-0-	-559	-0-	9	1	243	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370						
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	39	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4860	-0-	4860	4860	258	1	4601	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767						
11	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	240	1	4343	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	299	1	4174	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	201	1	4184	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4172 X	3948	-0-	-224	-0-	148	1	3797	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	4619 X	4476	-0-	-143	-0-	184	1	4292	2	Y	-0-					-0-
04	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	219	1	3907	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	47	1	851	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	62	1	866	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	43	1	895	2	Y	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	815	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	38	1	891	2	Y	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726						
11	1020 N	468	-0-	-552	-0-	25	1	443	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	420	-0-	-510	-0-	28	1	392	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	370	-0-	-188	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	16	1	416	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543						
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339						
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	68	1	1238	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	91	1	1269	2	Y	-0-			-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1079	-0-	-153	-0-	40	1	1037	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1364 N	716	-0-	-648	-0-	29	1	687	2	Y	-0-			-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228						
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-			-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	169	1	1840	2	Y	-0-			-0-
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1858	2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1125	-0-	-611	-0-	73	1	1052	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	143	1	1999	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338						
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1191	2	N	40			90
						44	9							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	104	1	1132	2	N	-0-			90
01	1209 N	884	-0-	-325	-0-	64	1	820	2	N	-0-			90
02	1204 N	920	-0-	-284	-0-	59	1	861	2	N	-0-			90
03	1240 N	610	-0-	-630	-0-	38	1	572	2	N	-0-			90
04	870 N	542	-0-	-328	-0-	36	1	506	2	N	-0-			90

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	216679	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12138	-	12182			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	600	N	575	-0-	-25	-0-			30	1	534	2	Y	10					11
12	589	N	559	-0-	-30	-0-			47	1	511	2	Y	1					12
01	589	N	539	-0-	-50	-0-			39	1	500	2	Y	-0-					12
02	532	N	476	-0-	-56	-0-			31	1	445	2	Y	-0-					12
03	558	N	544	-0-	-14	-0-			34	1	510	2	Y	-0-					12
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-			34	1	483	2	Y	-0-					12
WILBURN					WELL #:	10	RRCID ->	217636	COMPL.	DATE	07/27/2005	TOTAL	DEPTH	12379	PERF.12224	-	12248		
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-			76	1	1345	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1288	-0-	-293	-0-			107	1	1168	2	Y	12					12
01	1488	N	1171	-0-	-317	-0-			85	1	1086	2	Y	-0-					12
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-			80	1	1165	2	Y	-0-					12
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-			72	1	1080	2	Y	-0-					12
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			85	1	1187	2	Y	-0-					12
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	2	RRCID ->	217847	COMPL.	DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12202	-	12302		
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-			84	1	1499	2	N	36					62
12	2015	N	1660	-0-	-355	-0-			139	1	1521	2	N	-0-					62
01	1829	N	1374	-0-	-455	-0-			100	1	1274	2	N	-0-					62
02	1512	N	1305	-0-	-207	-0-			84	1	1221	2	N	-0-					62
03	1674	N	1354	-0-	-320	-0-			84	1	1270	2	N	-0-					62
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-			84	1	1180	2	N	1	1 8				62
EVANS, A.O. JR. GU					WELL #:	19	RRCID ->	218180	COMPL.	DATE	11/25/2005	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11938	-	12166		
11	1200	N	755	-0-	-445	-0-			40	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-			123	1	1347	2	Y	63					63
01	744	N	579	-0-	-165	-0-			42	1	529	2	Y	7					70
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-			58	1	846	2	Y	-0-					70
03	930	N	552	-0-	-378	-0-			34	1	518	2	Y	-0-					70
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-			75	1	1052	2	Y	30					100
WILBURN					WELL #:	8	RRCID ->	218185	COMPL.	DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12203	-	12246		
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-			102	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2078	-0-	-123	-0-			174	1	1893	2	N	10					10
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-			198	1	2513	2	N	-0-					10
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-			117	1	1693	2	N	-0-					10
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-			112	1	1690	2	N	-0-					10
04	2460	N	2104	-0-	-356	-0-			140	1	1964	2	N	-0-					10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL, PETER EST.														
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	94 1	1661 2	N	3	3 8	-0-			
12	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	146 1	1595 2	N	57	51 1	6			
01	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	119 1	1518 2	N	6		12			
02	1652 N	1351	-0-	-301	-0-	87 1	1261 2	N	3	3 8	12			
03	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	110 1	1652 2	N	1		13			
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	114 1	1604 2	N	24	1 8	36			
						26 9								
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187														
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	110 1	1958 2	N	-0-	-0-	-0-			
12	2232 N	1935	-0-	-297	-0-	162 1	1773 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	147 1	1870 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	1932 N	1689	-0-	-243	-0-	109 1	1580 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	126 1	1898 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	127 1	1785 2	N	-0-	-0-	-0-			
DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295														
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	103 1	1829 2	N	2	2 8	-0-			
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	147 1	1607 2	N	68		68			
01	1643 N	350	-0-	-1293	-0-	26 1	324 2	N	-0-		68			
02	1624 N	1541	-0-	-83	-0-	99 1	1440 2	N	2	2 8	68			
03	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	109 1	1648 2	N	-0-		68			
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	115 1	1608 2	N	1	1 8	68			
						1 9								
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840														
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-			
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	-0-			
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-	-0-			
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-	-0-			
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-	-0-			
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-	-0-	-0-			
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480														
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46 1	840 2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	55 1	765 2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	39 1	801 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	28 1	724 2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	33 1	768 2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	40 1	718 2	Y	-0-	-0-	-0-			
JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287														
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	46 1	829 2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	63 1	878 2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	992 N	893	-0-	-99	-0-	41 1	852 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	812 N	478	-0-	-334	-0-	18 1	460 2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	930 N	814	-0-	-116	-0-	33 1	781 2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	870 N	474	-0-	-396	-0-	25 1	449 2	Y	-0-	-0-	-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12042 - 12314	
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
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96 1	74		219
12	1891 N	1456	-0-	-435	-0-	81 9			
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	122 1	-0-	139 1	80
						130 1	7		87
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	8 9			
						96 1	12	1 8	98
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	13 9			
04	1740 N	1000	-0-	-740	-0-	99 1	-0-		98
						66 1	10		108
						11 9			

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12206 - 12296	
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	123 1	-0-		-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	208 1	27		27
						30 9			
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	168 1	-0-		27
02	2156 N	2121	-0-	-35	-0-	137 1	-0-		27
03	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	145 1	-0-		27
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	151 1	-0-		27

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595	
								PERF.12062 - 12313	
11	1110 N	798	-0-	-312	-0-	43 1	1	1 8	-0-
						1 9			
12	1147 N	823	-0-	-324	-0-	65 1	42		42
						46 9			
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	56 1	-0-		42
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	48 1	1	1 8	42
						1 9			
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-		42
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	97 1	1	1 8	42
						1 9			

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475	
								PERF.11992 - 12261	
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	132 1	-0-		-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	206 1	-0-		-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	160 1	-0-		-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	123 1	-0-		-0-
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	135 1	-0-		-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	129 1	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570	
								PERF. 1996 - 12324	
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	36 1	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-		-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-		-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-		-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	53 1	-0-		-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	45 1	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	432	-0-	-378	-0-	23	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	2	8	-0-
						2	9						
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-	-0-	-0-

WILBURN				WELL #: 15	RRCID -> 231883	COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 13200	PERF.12160	- 12953	
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	160	1	2027	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	646	-0-	-1342	-0-	42	1	604	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	89	1	1332	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	1472	-0-	-658	-0-	98	1	1374	2	N	-0-	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 22	RRCID -> 232270	COMPL. DATE 08/28/2007				TOTAL DEPTH 12582	PERF.11982	- 12302	
11	1140 N	535	-0-	-605	-0-	29	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	630	-0-	-548	-0-	51	1	551	2	Y	25	25	25
						28	9						
01	899 N	584	-0-	-315	-0-	43	1	541	2	Y	-0-	-0-	25
02	504 N	384	-0-	-120	-0-	25	1	359	2	Y	-0-	-0-	25
03	620 N	352	-0-	-268	-0-	22	1	330	2	Y	-0-	-0-	25
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	38	1	528	2	Y	-0-	-0-	25

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 24	RRCID -> 233586	COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12550	PERF.12054	- 12344	
11	3120 X	3118	-0-	-2	-0-	162	1	2879	2	N	70		87
						77	9						
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	277	1	3026	2	N	-0-		87
01	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	229	1	2913	2	N	3		90
						3	9						
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	190	1	2750	2	N	5		95
						6	9						
03	3224 X	2821	-0-	-403	-0-	175	1	2638	2	N	7		102
						8	9						
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	226	1	3163	2	N	1	1 8	102
						1	9						

EVANS, A.O. JR. GU				WELL #: 20	RRCID -> 234743	COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 12580	PERF.12022	- 12298	
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	14		15
						15	9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124	1	1356	2	N	3		18
						3	9						
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	N	2		20
						2	9						
02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	56	1	819	2	N	-0-		20
03	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	69	1	1040	2	N	-0-		20
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	64	1	896	2	N	-0-		20

TURNER "A"				WELL #: 10	RRCID -> 253412	COMPL. DATE 07/22/2009				TOTAL DEPTH 15220	PERF.12412	- 12620	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-		-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12278	- 12584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
										M	PROD	CODE	BALANCE
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-		-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-		-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2201	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	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
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-		-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2420	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	2128 X	506	-0-	-1622	-0-	506	2			N	-0-		-0-
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	2280 X	2085	-0-	-195	-0-	2083	2	2	9	N	2	2 8	-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11884	- 12204
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-		-0-
12	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	1433	2			Y	-0-		-0-
01	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1335	2			Y	-0-		-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-		-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-		-0-
04	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2			Y	-0-		-0-

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID -> 173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12174	- 12400
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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
11	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-		-0-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4503	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3080	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	3052 X	1548	-0-	-1504	-0-	1548	2			N	-0-		-0-
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4692	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2 8	-0-

MCSWANE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13012	- 13588
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-

LAMBERT UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12932	- 12969
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WEBB "A"				WELL #:		1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12694 - 12926					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2			N	-0-					-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-		671	2			N	-0-					-0-
01		682 N	597	-0-	-85	-0-		597	2			N	-0-					-0-
02		616 N	496	-0-	-120	-0-		496	2			N	-0-					-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-					-0-
04		570 N	502	-0-	-68	-0-		502	2			N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL	DEPTH 12822	PERF.12112 - 12392					
11		1710 N	1279	-0-	-431	-0-		1279	2			N	-0-					-0-
12		2232 N	1537	-0-	-695	-0-		1537	2			N	-0-					-0-
01		1767 N	1065	-0-	-702	-0-		1064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2			N	-0-					-0-
03		1550 N	1426	-0-	-124	-0-		1425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1020 N	626	-0-	-394	-0-		625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:		3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL	DEPTH 12401	PERF.11928 - 12236					
11		1470 N	823	-0-	-647	-0-		823	2			Y	-0-					-0-
12		1333 N	671	-0-	-662	-0-		671	2			Y	-0-					-0-
01		806 N	760	-0-	-46	-0-		760	2			Y	-0-					-0-
02		756 N	524	-0-	-232	-0-		524	2			Y	-0-					-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2			Y	-0-					-0-
04		750 N	670	-0-	-80	-0-		670	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:		2	RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL	DEPTH 12440	PERF.11912 - 12305					
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	3191	-0-	91	91		3191	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	4357	-0-	1257	1348		4357	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	3132	-0-	332	1680		3132	2			Y	-0-					-0-
03		5079 X	3399	-0-	-1680	-0-		3399	2			Y	-0-					-0-
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-		3190	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:		4	RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL	DEPTH 12436	PERF.12066 - 12356					
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		2630	2			Y	-0-					-0-
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2			Y	-0-					-0-
01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2			Y	-0-					-0-
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351	2			Y	-0-					-0-
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2400	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:		4	RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL	DEPTH 12457	PERF.12036 - 12286					
11		1860 N	955	-0-	-905	-0-		955	2			Y	-0-					-0-
12		2511 X	2277	-0-	-234	-0-		2277	2			Y	-0-					-0-
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961	2			Y	-0-					-0-
02		2268 X	653	-0-	-1615	-0-		653	2			Y	-0-					-0-
03		2387 X	2314	-0-	-73	-0-		2313	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		2430 X	1727	-0-	-703	-0-		1726	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
CUMMINS A				WELL #:		2	RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL	DEPTH 12465	PERF.11960 - 12318					
11		630 N	584	-0-	-46	-0-		584	2			Y	-0-					3
12		651 N	610	-0-	-41	-0-		610	2			Y	-0-					3
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-		651	2	6	9	Y	5	7	1			1
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			Y	-0-					1
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2			Y	-0-					1
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-		730	2	14	9	Y	13	9	1			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEBB A		WELL #:		2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7	1	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	9	1	5
WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176 - 15172	
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426 - 13802	
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-
CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID ->	180854	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 8712 - 12069	
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2		Y	-0-			2
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-			2
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	Y	6	7	1
02	1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2		Y	-0-			1
03	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1941	2	28	9	Y	25	25	1
04	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	1841	2	50	9	Y	45	9	5
CUMMINS A		WELL #:		4	RRCID ->	181127	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12680	PERF. N/A	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		3	RRCID ->	181306	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	12850	PERF. 9456 - 12282	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	181343	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12634 - 12687	
11	2400 N	1950	-0-	-450	-0-	1950	2		Y	-0-			3
12	2480 N	1191	-0-	-1289	-0-	1191	2		Y	-0-			3
01	2480 N	949	-0-	-1531	-0-	943	2	6	9	Y	5	7	1
02	1820 N	883	-0-	-937	-0-	883	2		Y	-0-			1
03	1178 N	751	-0-	-427	-0-	751	2		Y	-0-			1
04	930 N	762	-0-	-168	-0-	748	2	14	9	Y	13	9	5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB A				WELL #:	8	RRCID ->	181344	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12460 - 12835
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	403 2	4 9	Y	-0-	3 1		1
02		336 N	243	-0-	-93	-0-	243 2		Y	-0-			1
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		Y	-0-			1
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	261 2		Y	-0-	1 1		-0-
WEBB A				WELL #:	7	RRCID ->	181785	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12748 - 12813
11		3990 X	3377	-0-	-613	-0-	3377 2		Y	-0-			3
12		3844 X	3049	-0-	-795	-0-	3049 2		Y	-0-			3
01		3844 X	749	-0-	-3095	-0-	745 2	4 9	Y	-0-	6 1		1
02		3472 X	2628	-0-	-844	-0-	2628 2		Y	-0-			1
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		Y	-0-			1
04		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4358 2	12 9	Y	-0-	8 1		4
WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	181964	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL	DEPTH	14530	PERF.14360 - 14412
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	182153	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13401 - 14008
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-
MCSWANE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	183241	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14367	PERF.13343 - 14367
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	4	RRCID ->	183834	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12262 - 12642
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	147	-0-	-101	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
01		310 N	196	-0-	-114	-0-	195 2	1 9	Y	-0-	1 1		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183956	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	14634	PERF.14492 - 14507
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CUMMINS A		WELL #:		5	RRCID ->	184261	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.	8726 - 11402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					3
12	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					3
01	2852 N	2071	-0-	-781	-0-	2067	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2576 N	1931	-0-	-645	-0-	1931	2			Y	-0-					1
03	2852 N	2342	-0-	-510	-0-	2333	2	9	9	Y	8	8	8			1
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2006	2	25	9	Y	23	9	1	10	8	5
H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184774	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221		
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-
WIEBOLT GU				WELL #:	3	RRCID ->	184931	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.	12044 - 12300		
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
WEBB A				WELL #:	4	RRCID ->	185331	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	12390 - 12709		
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	2			Y	-0-					1
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					1
04	510 N	251	-0-	-259	-0-	251	2			Y	-0-	1	1			-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	6	RRCID ->	185358	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.	12054 - 12314		
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1046	-0-	-186	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12322 - 12758		
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	Y	2	1	1			1
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.	11988 - 12381		
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238	- 12606		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				-0-
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	376	2		3 9	Y	3	2 1			1
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				1
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				1
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	1 1			-0-
CUMMINS A																
				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065	- 12408		
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5	7 1			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				1
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	Y	14	9 1	1 8		5
W. T. COCHRUM GAS UNIT																
				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100	- 12330		
11		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-				-0-
12		1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-				-0-
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-				-0-
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	Y	1	1 8			-0-
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	Y	1	1 8			-0-
HUNT GAS UNIT 4																
				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646	- 13125		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-				-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-				-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-				-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-				-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2 8			-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	Y	3	3 8			-0-
WIEBOLT GU																
				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804	- 12240		
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-				-0-
12		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-				-0-
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-				-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-				-0-
03		2139 N	1684	-0-	-455	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1 8			-0-
04		2070 N	1315	-0-	-755	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1 8			-0-
WEBB A																
				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688	- 13043		
11		3090 X	1389	-0-	-1701	-0-	1389	2			Y	-0-				1
12		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-				1
01		3317 X	1823	-0-	-1494	-0-	1817	2		6 9	Y	5	5 1			1
02		2996 X	2183	-0-	-813	-0-	2183	2			Y	-0-				1
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-				1
04		3210 X	1760	-0-	-1450	-0-	1749	2	11	9	Y	10	7 1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																
HUNT GAS UNIT NO. 4			WELL #:		5	RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632 - 13050							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			652	2			Y	-0-					1
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			240	2			Y	-0-					1
01		279 N	160	-0-	-119	-0-	-0-	-0-			159	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02		252 N	108	-0-	-144	-0-	-0-	-0-			108	2			Y	-0-					-0-
03		248 N	53	-0-	-195	-0-	-0-	-0-			53	2			Y	-0-					-0-
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			75	2	3	9	Y	3	2	1			1

WEBB A			WELL #:		11	RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709 - 13054							
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1677	2			Y	-0-					-0-
12		1426 N	1231	-0-	-195	-0-	-0-	-0-			1231	2			Y	-0-					-0-
01		1674 N	969	-0-	-705	-0-	-0-	-0-			963	2	6	9	Y	5	4	1			1
02		1568 N	645	-0-	-923	-0-	-0-	-0-			645	2			Y	-0-					1
03		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	-0-	-0-			1110	2			Y	-0-					1
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			866	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		9	RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732 - 12542							
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			790	2			N	-0-					-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1291	2			N	-0-					-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1363	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		14	RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640 - 12438							
11		3000 N	3501	-0-	501	-0-	501	3501	2						N	-0-					-0-
12		3100 N	3949	-0-	849	-0-	1350	3948	2			1	9	N	1	1	1	8			-0-
01		3100 N	3718	-0-	618	-0-	1968	3717	2			1	9	N	1	1	1	8			-0-
02		5154 X	3186	-0-	-1968	-0-	-0-	3186	2					N	-0-						-0-
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2			1	9	N	1	1	1	8			-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2			1	9	N	1	1	1	8			-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		5	RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290							
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2					Y	-0-						-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2					Y	-0-						-0-
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2					Y	-0-						-0-
02		924 N	916	-0-	-8	-0-	-0-	916	2					Y	-0-						-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			1	9	Y	1	1	1	8			-0-
04		990 N	862	-0-	-128	-0-	-0-	861	2			1	9	Y	1	1	1	8			-0-

CUMMINS A			WELL #:		6	RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512							
11		3600 X	2686	-0-	-914	-0-	-0-	2686	2					Y	-0-						3
12		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	4343	2					Y	-0-						3
01		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	2			6	9	Y	5		7	1			1
02		3080 X	2625	-0-	-455	-0-	-0-	2625	2					Y	-0-						1
03		3782 X	3562	-0-	-220	-0-	-0-	3562	2					Y	-0-						1
04		3660 X	2617	-0-	-1043	-0-	-0-	2605	2			12	9	Y	11		8	1			4

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		11	RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 - 12672							
11		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2					N	-0-						-0-
12		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			1	9	N	1		1	8			-0-
01		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2			1	9	N	1		1	8			-0-
02		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2					N	-0-						-0-
03		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2					N	-0-						-0-
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2			2	9	N	2		2	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	-	12306		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872	-	12624		
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-			
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1 9	N	1	1 8		-0-			
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1 9	N	1	1 8		-0-			
02	2296	X	2238	-0-	-58	-0-	2238	2		N	-0-			-0-			
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1 9	N	1	1 8		-0-			
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1 9	N	1	1 8		-0-			
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620	-	12630		
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			-0-			
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-			-0-			
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6 9	Y	5	4 1		1			
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			1			
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			1			
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-	1 1		-0-			
WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840	-	13215		
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-			
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-			
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1 9	Y	1	1 1		-0-			
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	2		Y	-0-			-0-			
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-			
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-			-0-			
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480	-	12486		
11	2576	N	2318	-0-	-258	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-			
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-			
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4 9	Y	4	3 1		1			
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		Y	-0-			1			
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		Y	-0-			1			
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-	1 1		-0-			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752	-	12118		
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-			
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-			
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-			
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-			
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-			
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-			
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894	-	12253		
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	2		Y	-0-			-0-			
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-			
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	Y	1	1 1		-0-			
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-			
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-			
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2 9	Y	2	1 1		1			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEBB A				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 187998	COMPL. DATE 03/22/2019	TOTAL	DEPTH 13421	PERF.12372 - 13178	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					1
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2			Y	-0-					1
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	422	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					1
03	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			Y	-0-					1
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1			3
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658																
11	11338 X	4144	-0-	-7194	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596																
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	1176 N	1051	-0-	-125	-0-	1051	2			Y	-0-					1
03	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					1
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846																
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					1
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					1
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-	1	1			-0-
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312																
11	2820 X	1692	-0-	-1128	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	1523	-0-	-1391	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	1495	-0-	-1025	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2340 X	1793	-0-	-547	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534																
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	671	-0-	-445	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1036 N	798	-0-	-238	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304																
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	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 #:		8	RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220	
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
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		10	RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296	
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-
02	2184 X	1042	-0-	-1142	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
03	2418 X	384	-0-	-2034	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	2	1 9	Y	1	1 8		-0-

WIEBOLT GU		WELL #:		8	RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
03	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	525	-0-	-135	-0-	525	2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #:		17	RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #:		18	RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037	
11	5880 X	5074	-0-	-806	-0-	5074	2		Y	-0-			2
12	5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2		Y	-0-			2
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5188	2	6 9	Y	5	6 1		1
02	4732 X	528	-0-	-4204	-0-	528	2		Y	-0-			1
03	5239 X	2002	-0-	-3237	-0-	2002	2		Y	-0-			1
04	5070 X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2		Y	-0-	1 1		-0-

WEBB A		WELL #:		13	RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			2
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-			2
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	2	3 9	Y	3	4 1		1
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-			1
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1 9	Y	1	1 8		1
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14 9	Y	13	8 1	1 8	5

WEBB A		WELL #:		6	RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3 9	Y	3	2 1		1
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			1
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-	1 1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEBB A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 386310 19	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	196256	COMPL.	DATE 06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908	-	13242				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1608	-0-	-672	-0-		-0-	1608	2			Y	-0-					2
12	1860	N	1141	-0-	-719	-0-		-0-	1141	2			Y	-0-					2
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		-0-	1522	2		3	9	Y	3		4	1	1
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		-0-	1845	2			Y	-0-					1
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		-0-	1594	2			Y	-0-					1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		-0-	1574	2		11	9	Y	10		7	1	4
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	19		RRCID ->	196347	COMPL.	DATE 03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860	-	12579		
11	4020	X	3810	-0-	-210	-0-		-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3878	-0-	-276	-0-		-0-	3877	2		1	9	N	1		1	8	-0-
01	4154	X	3057	-0-	-1097	-0-		-0-	3056	2		1	9	N	1		1	8	-0-
02	3556	X	3281	-0-	-275	-0-		-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-		-0-	4008	2		2	9	N	2		2	8	-0-
04	3810	X	3168	-0-	-642	-0-		-0-	3167	2		1	9	N	1		1	8	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	18		RRCID ->	196463	COMPL.	DATE 04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957	-	12340		
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-		-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1711	-0-	-490	-0-		-0-	1709	2		2	9	N	2		2	8	-0-
01	2232	N	800	-0-	-1432	-0-		-0-	799	2		1	9	N	1		1	8	-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-		-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3538	-0-	-438	-0-	438	-0-	3534	2		4	9	N	4		4	8	-0-
04	1844	N	1406	-0-	-438	-0-		-0-	1405	2		1	9	N	1		1	8	-0-
WEBB A					WELL #:	20		RRCID ->	196687	COMPL.	DATE 07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910	-	13248		
11	4440	X	748	-0-	-3692	-0-		-0-	748	2			Y	-0-					1
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-		-0-					Y	-0-					1
01	4588	X	3942	-0-	-646	-0-		-0-	3938	2		4	9	Y	4		4	1	1
02	4144	X	3924	-0-	-220	-0-		-0-	3924	2			Y	-0-					1
03	4588	X	4324	-0-	-264	-0-		-0-	4323	2		1	9	Y	1		1	8	1
04	3810	X	3550	-0-	-260	-0-		-0-	3535	2		15	9	Y	14		9	1	5
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	12		RRCID ->	196743	COMPL.	DATE 03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416	-	12784		
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-		-0-	4948	2			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-		-0-	4766	2		2	9	N	2		2	8	-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-		-0-	3182	2		2	9	N	2		2	8	-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-		-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-		-0-	4584	2		2	9	N	2		2	8	-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-		-0-	5525	2		2	9	N	2		2	8	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	17		RRCID ->	196749	COMPL.	DATE 02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190	-	12364		
11	3000	N	3034	-0-	34	-0-	286	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3087	-0-	-13	-0-	273	-0-	3086	2		1	9	N	1		1	8	-0-
01	931	X	658	-0-	-273	-0-		-0-	657	2		1	9	N	1		1	8	-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-		-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-		-0-	3292	2		3	9	N	3		3	8	-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-		-0-	2710	2		2	9	N	2		2	8	-0-
WEBB A					WELL #:	15		RRCID ->	197864	COMPL.	DATE 09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755	-	13070		
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		-0-	1190	2			Y	-0-					2
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		-0-	1463	2			Y	-0-					2
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		-0-	998	2		3	9	Y	3		4	1	1
02	2800	N	5872	-0-	3072	-0-	3072	-0-	5872	2			Y	-0-					1
03	3100	N	7042	-0-	3942	-0-	7014	-0-	7042	2			Y	-0-					1
04	3000	N	7371	-0-	4371	-0-	11385	-0-	7371	2			Y	-0-			1	1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290 - 12690
11	2970	X		215	-0-	-2755	-0-	215	2		Y	-0-	2
12	3069	X		394	-0-	-2675	-0-	394	2		Y	-0-	2
01	3069	X		354	-0-	-2715	-0-	353	2	1	9	Y	-0-
02	2380	X		419	-0-	-1961	-0-	419	2		Y	-0-	-0-
03	1922	X		531	-0-	-1391	-0-	531	2		Y	-0-	-0-
04	592	X		592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	2

COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053 - 12368
11	750	N		570	-0-	-180	-0-	570	2		Y	-0-	-0-
12	2247	N		2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-	-0-
01	2340	N		2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-	-0-
02	1854	N		1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-	-0-
03	1476	N		1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	-0-
04	1580	N		1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	-0-

HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201 - 12572
11	1151	N		1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-	-0-
12	1228	N		1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-	-0-
01	1214	N		1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	1
02	1089	N		1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		Y	-0-	1
03	1209	N		1177	-0-	-32	-0-	1177	2		Y	-0-	1
04	1170	N		1128	-0-	-42	-0-	1128	2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020 - 12334
11	818	X		818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-	-0-
12	868	X		868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-	-0-
01	837	X		824	-0-	-13	-0-	824	2		Y	-0-	-0-
02	756	N		604	-0-	-152	-0-	604	2		Y	-0-	-0-
03	868	N		277	-0-	-591	-0-	275	2	2	9	Y	-0-
04	3000	N		13419	-0-	10419	-0-	13419	2		Y	-0-	-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739 - 13168
11	1516	N		1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-	1
12	1115	N		1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-	1
01	1787	N		1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	Y	1
02	2402	N		2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-	1
03	3100	N		5650	-0-	2550	-0-	5650	2		Y	-0-	1
04	3000	N		4176	-0-	1176	-0-	3726	2	14	9	Y	5

WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723 - 13035
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		481	-0-	481	-0-	481	2		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		1337	-0-	1337	-0-	1333	2	4	9	Y	1
02	14B2	EXT		1568	-0-	1568	-0-	1568	2		Y	-0-	1
03	14B2	EXT		635	-0-	635	-0-	4021	2		Y	-0-	1
04	14B2	EXT		13	-0-	13	-0-	4034	2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CUMMINS A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 386310 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216671		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3858	-0-	3858	3858	3858	3852	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	14B2 EXT	3400	-0-	3400	7258	3400	3400	2			Y	-0-					1
03	14B2 EXT	4055	-0-	4055	11313	4055	2				Y	-0-					1
04	14B2 EXT	3657	-0-	3657	14970	3657	2				Y	-0-	1	1			-0-
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID -> 218657	COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274						
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					3
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					3
01	3100 N	5542	-0-	2442	2442	5536	2	6	9	Y	5	7	1				1
02	2800 N	3420	-0-	620	3062	3420	2				Y	-0-					1
03	7237 X	4175	-0-	-3062	-0-	4175	2				Y	-0-					1
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2	12	9	Y	11	8	1			4
EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID -> 219512	COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUMMINS A				WELL #:	9	RRCID -> 220512	COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196						
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	870	-0-	-215	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	990 N	864	-0-	-126	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID -> 221406	COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540						
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					1
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					1
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	1	1			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID -> 222596	COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284						
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID -> 234060	COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578						
11	1500 N	564	-0-	-936	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	502	-0-	-1048	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	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 #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2			N	-0-						-0-
12		527 N	467	-0-	-60	-0-		466 2		1 9	N	1		1 8				-0-
01		496 N	475	-0-	-21	-0-		474 2		1 9	N	1		1 8				-0-
02		420 N	388	-0-	-32	-0-		388 2			N	-0-						-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-		474 2		2 9	N	2		2 8				-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-		509 2		2 9	N	2		2 8				-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324					
11		1260 N	1239	-0-	-21	-0-		1239 2			Y	-0-						-0-
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 2			Y	-0-						-0-
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244 2			Y	-0-						-0-
02		1148 N	1032	-0-	-116	-0-		1032 2			Y	-0-						-0-
03		1364 N	1257	-0-	-107	-0-		1255 2		2 9	Y	2		2 8				-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1215 2		1 9	Y	1		1 8				-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321					
11		3000 X	2339	-0-	-661	-0-		2339 2			Y	-0-						-0-
12		3193 X	2435	-0-	-758	-0-		2435 2			Y	-0-						-0-
01		3193 X	2400	-0-	-793	-0-		2400 2			Y	-0-						-0-
02		2884 X	2313	-0-	-571	-0-		2313 2			Y	-0-						-0-
03		2759 X	2220	-0-	-539	-0-		2218 2		2 9	Y	2		2 8				-0-
04		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		2634 2		2 9	Y	2		2 8				-0-

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829					
11		2700 X	2298	-0-	-402	-0-		2298 2			Y	-0-						3
12		2790 X	2532	-0-	-258	-0-		2532 2			Y	-0-						3
01		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2577 2		6 9	Y	5		7 1				1
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		2166 2			Y	-0-						1
03		2542 N	2280	-0-	-262	-0-		2279 2		1 9	Y	1		1 8				1
04		2490 N	2267	-0-	-223	-0-		2252 2		15 9	Y	14		9 1		1 8		5

WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278					
11		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-		8383 2			Y	-0-						-0-
12		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-		7463 2			Y	-0-						-0-
01		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-		6937 2		6 9	Y	5		4 1				1
02		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		5989 2			Y	-0-						1
03		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-		6405 2			Y	-0-						1
04		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-		5806 2			Y	-0-		1 1				-0-

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147					
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-						1
12		3596 X	944	-0-	-2652	-0-		944 2			Y	-0-						1
01		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		3340 2		6 9	Y	5		5 1				1
02		1624 X	451	-0-	-1173	-0-		451 2			Y	-0-						1
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-						1
04		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-		1 1				-0-

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025					
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		2564 2			Y	-0-						3
12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		2405 2			Y	-0-						3
01		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		2970 2		6 9	Y	5		7 1				1
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		2864 2			Y	-0-						1
03		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2788 2			Y	-0-						1
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		2499 2		14 9	Y	13		9 1				5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434	- 13619	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3300 X	3160	-0-	-140	-0-	3160	2			N	-0-			-0-	
12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-			-0-	
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-			-0-	
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-			-0-	
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3970	2	11	9	N	10	10 8		-0-	
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3754	2	9	9	N	8	8 8		-0-	

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868	- 12359	
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-	
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-	
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	3 1		1	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			1	
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			1	
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	1 1		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL	DEPTH	15413	PERF.13460	- 13478	
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-			46	
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-			46	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			46	
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			46	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			46	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			46	

DEW (RODESSA)				24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC				100584											
LANCASTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8164	- 8250	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL	DEPTH	8145	PERF. 7844	- 7902	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL	DEPTH	8405	PERF. 8092	- 8120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DEW (RODESSA) CORSA RESOURCES, LLC JOHNSON "A"			//CONT.// 100584 WELL #: 10			24478 370 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 189808			COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"			220903 WELL #: 9			RRCID -> 173402			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 8			RRCID -> 176127			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173				
11	1050 N	36	-0-	-1014	-0-		2 1		33 2	Y	1		1 8			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		1 9			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 2C			RRCID -> 183922			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BURGHER "A"			WELL #: 8			RRCID -> 211862			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
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								
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5679 - 5390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680							
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	101	1	1796	2	N	-0-							-0-	
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	164	1	1790	2	N	49	24	1					25	
						54	9												
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	2	N	2							27	
						2	9												
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	N	11	1	8					37	
						12	9												
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	117	1	1766	2	N	7	23	1					21	
						8	9												
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	129	1	1815	2	N	9	1	8					29	
						10	9												
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	9	RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 9408 - 11810							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU				//CONT.// 24478 379 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 295114		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2022				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	4530	X	3712	-0-	-818	-0-		198	1		3514	2	N	-0-						-0-	
12	4340	X	3973	-0-	-367	-0-		330	1		3599	2	N	40						40	
01	4216	X	3754	-0-	-462	-0-		44	9		3478	2	N	2						42	
02	3808	X	3464	-0-	-344	-0-		2	9		3240	2	N	1						43	
03	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-		1	9		2951	2	N	-0-						43	
04	3840	X	3545	-0-	-295	-0-		196	1		3308	2	N	1			1	8		43	
								236	1												
								1	9												
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				386310 WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998				TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
EUBANK-BEENE				WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-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-	
H. L. & P. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
CUMMINS A				WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015				TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
11	14B2 EXT	25	-0-	25	70	25	2					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	125	55	2					N	-0-			-0-
01	170 X	45	-0-	-125	-0-	45	2					N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2					N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2					N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2					N	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624								
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2					Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2					Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581							
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-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-	
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
THIGPEN "A"		WELL #:		18U	RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561							
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					4	
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					4	
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					4	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					4	
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	153	9	N	139	143	1			-0-	
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-	
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703							
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE			//CONT.// 25310 500 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #:			2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL		DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150 N	145	-0-	-5	-0-		145 2			Y	-0-					-0-
12		155 N	108	-0-	-47	-0-		108 2			Y	-0-					-0-
01		155 N	37	-0-	-118	-0-		37 2			Y	-0-					-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-		27 2			Y	-0-					-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-		19 2			Y	-0-					-0-
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		2557 2			Y	-0-					-0-
EPPEES			WELL #:			1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL		DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	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	
11		90 N	86	-0-	-4	-0-		86 2			N	-0-					-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2			N	-0-					-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-					-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 2			N	-0-					-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2			N	-0-					-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 2			N	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL		DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634	
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2			N	-0-					-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2			N	-0-					-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2			N	-0-					-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2			N	-0-					-0-
03		155 N	114	-0-	-41	-0-		114 2			N	-0-					-0-
04		150 N	111	-0-	-39	-0-		111 2			N	-0-					-0-
MOORE			WELL #:			1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL		DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2			N	-0-					-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2			N	-0-					-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2			N	-0-					-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2			N	-0-					-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2			N	-0-					-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2			N	-0-					-0-
HUNT, N.B.			WELL #:			2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL		DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3			WELL #:			2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL		DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615	
11		5 N	-0-	-0-	-5	-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		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2			N	-0-					-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WIEBOLT			WELL #:		1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 8574	-	8596			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE			WELL #:		3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8582	-	8587			
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-		4413	2			Y	-0-					3
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-		5019	2			Y	-0-					3
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-		4694	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-		4405	2			Y	-0-					1
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-		4829	2			Y	-0-					1
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-		4423	2	14	9	Y	13	9	1			5

COX, WELDON GU			WELL #:		1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL	DEPTH	15300	PERF. 9033	-	9053			
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-		1266	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	582	-0-	-844	-0-		582	2			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-		1745	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-		1373	2			N	-0-					-0-

WEBB, T.S. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8750	-	8913			
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2			Y	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-		2132	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-		1763	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1848	N	1465	-0-	-383	-0-		1465	2			Y	-0-					1
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-		1870	2			Y	-0-					1
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2			Y	-0-	1	1			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8708	-	8712			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8504	-	8603			
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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														
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10			RRCID -> 229424			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C.					WELL #: 14	RRCID -> 231865			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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													
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8566	-	8627			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY THOMPSON, C. C. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		25310 500 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 253551		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2009				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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						
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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						
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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						
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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						
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
HUNT GAS UNIT 4																			
						WELL #:	4	RRCID -> 266334	COMPL. DATE 07/31/2012				TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874						
11	1140	N	498	-0-	-642	-0-	498	2			Y	-0-							2
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-							2
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5	6	1					1
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	2			Y	-0-							1
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-							1
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	422	2	12	9	Y	11	8	1					4
MCWATTERS, T. H.																			
						WELL #:	8	RRCID -> 273070	COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430						
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-							-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-							-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-							-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-							-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-							-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-							-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HARLOW, S. J. GAS UNIT										//CONT.// 25310 500 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 274430		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2014		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N		105	-0-	-135	-0-		105	2			N	-0-					-0-
12	403 N		98	-0-	-305	-0-		98	2			N	-0-					-0-
01	279 N		114	-0-	-165	-0-		114	2			N	-0-					-0-
02	112 N		102	-0-	-10	-0-		102	2			N	-0-					-0-
03	103 N		103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
04	120 N		87	-0-	-33	-0-		87	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF.	9075	-	13221		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY SWD					881167 WELL #:	1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656	-	4930		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HUFFMAN "B"					WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8389	-	8416		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 205909			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFFMAN "B"			WELL #: 20			RRCID -> 210216			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFFMAN "B"			WELL #: 17			RRCID -> 211048			COMPL. DATE 02/27/2005			TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALLIS ENERGY, INC.			893997																
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 015432			COMPL. DATE 11/11/1956			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
BRG LONE STAR LTD.														
JAF														
WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10050 X	6390	-0-	-3660	-0-	6390 3				N	-0-			-0-
12	10385 X	2407	-0-	-7978	-0-	2407 3				N	-0-			-0-
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-			-0-
02	9806 X	9806	-0-		-0-	9806 3				N	-0-			-0-
03	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	15852 3				N	-0-			-0-
04	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561 3				N	-0-			-0-
CORSA RESOURCES, LLC														
BURGHER "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEAL "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER, J & L "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584														
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074								
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584							
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.13034 - 13044	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508	
								PERF.14880 - 16245	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368	
								PERF.13000 - 13132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686	
								PERF.13300 - 13310	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255	
								PERF.12906 - 13040	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365	
								PERF.13042 - 13342	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STOREY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173	
								PERF.14523 - 15050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"												//CONT.//		25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
												WELL #:		1	RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL	DEPTH 13580	PERF.12389 - 12873
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-				
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-					-0-				
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					-0-				
02	896 N	777	-0-	-119	-0-	-0-	29	1	748	2	Y	-0-					-0-				
03	992 N	809	-0-	-183	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-				
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-					-0-				
BURGHER "D"												WELL #:		1	RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12502 - 12649
11	1470 N	861	-0-	-609	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-				
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1164	2	Y	-0-					-0-				
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-				
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	946	2	Y	-0-					-0-				
03	1240 N	749	-0-	-491	-0-	-0-	31	1	718	2	Y	-0-					-0-				
04	900 N	652	-0-	-248	-0-	-0-	35	1	617	2	Y	-0-					-0-				
BURGHER "A"												WELL #:		2	RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL	DEPTH 13540	PERF.13060 - 13392
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-				
12	930 N	659	-0-	-271	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	-0-					-0-				
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-					-0-				
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	Y	-0-					-0-				
03	651 N	373	-0-	-278	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-				
04	960 N	335	-0-	-625	-0-	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-				
WILLIFORD "A"												WELL #:		1	RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13079 - 13509
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2157	2	Y	-0-					-0-				
12	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	-0-	95	1	1328	2	Y	-0-					-0-				
01	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-				
02	2128 N	1349	-0-	-779	-0-	-0-	51	1	1298	2	Y	-0-					-0-				
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2638	2	Y	-0-					-0-				
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2661	2	Y	-0-					-0-				
SWANK "A"												WELL #:		1	RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12261 - 12536
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	2	N	-0-					-0-				
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1483	2	N	-0-					-0-				
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1732	2	N	-0-					-0-				
02	1400 N	981	-0-	-419	-0-	-0-	37	1	944	2	N	-0-					-0-				
03	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	-0-	52	1	1222	2	N	-0-					-0-				
04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	-0-	73	1	1300	2	N	-0-					-0-				
BURGHER "C"												WELL #:		1	RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL	DEPTH 13435	PERF.12973 - 13271
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2853	2	Y	-0-					-0-				
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	5550	2	Y	-0-					-0-				
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	5370	2	Y	-0-					-0-				
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-					-0-				
							1	9													
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	2	Y	-0-					-0-				
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	Y	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 177316				CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13260				PERF.12966 - 13075			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
11		2040 X	1287	-0-	-753	-0-			67 1			1220 2	Y	-0-				-0-													
12		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-			141 1			1969 2	Y	-0-				-0-													
01		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-			203 1			4222 2	Y	-0-				-0-													
02		2800 N	3353	-0-	553	553			126 1			3227 2	Y	-0-				-0-													
03		2237 N	1684	-0-	-553	-0-			69 1			1615 2	Y	-0-				-0-													
04		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-			376 1			6708 2	Y	-0-				-0-													
BURGHER "D"												WELL #: 8				RRCID -> 177771				COMPL. DATE 05/02/2000				TOTAL DEPTH 13305				PERF.12990 - 13111			
11		1050 N	985	-0-	-65	-0-			52 1			933 2	Y	-0-				-0-													
12		1085 N	1084	-0-	-1	-0-			72 1			1012 2	Y	-0-				-0-													
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			50 1			1046 2	Y	-0-				-0-													
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			38 1			963 2	Y	-0-				-0-													
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			46 1			1064 2	Y	-0-				-0-													
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			58 1			1037 2	Y	-0-				-0-													
BURGHER "D"												WELL #: 4				RRCID -> 178112				COMPL. DATE 07/04/2000				TOTAL DEPTH 13350				PERF.12966 - 13152			
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-			15 1			265 2	Y	-0-				-0-													
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-			19 1			271 2	Y	-0-				-0-													
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-			13 1			269 2	Y	-0-				-0-													
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-			10 1			248 2	Y	-0-				-0-													
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-			12 1			285 2	Y	-0-				-0-													
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-			15 1			272 2	Y	-0-				-0-													
BURGHER "D"												WELL #: 5				RRCID -> 178113				COMPL. DATE 06/10/2000				TOTAL DEPTH 13230				PERF.12850 - 13068			
11		1140 N	924	-0-	-216	-0-			48 1			876 2	Y	-0-				-0-													
12		1085 N	1026	-0-	-59	-0-			69 1			957 2	Y	-0-				-0-													
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-			47 1			972 2	Y	-0-				-0-													
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-			34 1			857 2	Y	-0-				-0-													
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			42 1			983 2	Y	-0-				-0-													
04		990 N	966	-0-	-24	-0-			51 1			915 2	Y	-0-				-0-													
BURGHER "D"												WELL #: 6				RRCID -> 178114				COMPL. DATE 05/23/2000				TOTAL DEPTH 13360				PERF.12837 - 13039			
11		5280 X	4501	-0-	-779	-0-			236 1			4262 2	Y	3	3	8	-0-														
12		5456 X	4237	-0-	-1219	-0-			283 1			3953 2	Y	1	1	8	-0-														
01		5456 X	2177	-0-	-3279	-0-			100 1			2076 2	Y	1	1	8	-0-														
02		4620 X	4293	-0-	-327	-0-			161 1			4129 2	Y	3	3	8	-0-														
03		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-			218 1			5084 2	Y	2	2	8	-0-														
04		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-			263 1			4692 2	Y	1	1	8	-0-														
BURGHER "D"												WELL #: 7				RRCID -> 178115				COMPL. DATE 05/25/2000				TOTAL DEPTH 13516				PERF.13004 - 13226			
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			70 1			1268 2	Y	-0-				-0-													
12		1240 N	1226	-0-	-14	-0-			82 1			1144 2	Y	-0-				-0-													
01		1240 N	1123	-0-	-117	-0-			52 1			1071 2	Y	-0-				-0-													
02		1260 N	995	-0-	-265	-0-			37 1			958 2	Y	-0-				-0-													
03		1240 N	1062	-0-	-178	-0-			44 1			1018 2	Y	-0-				-0-													
04		1080 N	1006	-0-	-74	-0-			53 1			953 2	Y	-0-				-0-													

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 178325													COMPL. DATE 06/21/2000				TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	158	1	2852	2	Y	1	1	8	-0-														
12	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	107	1	1494	2	Y	1	1	8	-0-														
01	3100 X	1754	-0-	-1346	-0-	80	1	1674	2	Y	-0-			-0-														
02	2800 X	1137	-0-	-1663	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-			-0-														
03	3100 X	1391	-0-	-1709	-0-	57	1	1334	2	Y	-0-			-0-														
04	3000 X	1386	-0-	-1614	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-			-0-														

BURGHER "D"													WELL #: 3				RRCID -> 178331				COMPL. DATE 05/10/2000				TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175			
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-														
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-														
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-														
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-														
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-														
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-														

BURGHER "C"													WELL #: 3				RRCID -> 179031				COMPL. DATE 07/20/2000				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402			
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	124	1	2246	2	Y	-0-			-0-														
12	2945 X	2383	-0-	-562	-0-	159	1	2224	2	Y	-0-			-0-														
01	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	104	1	2163	2	Y	-0-			-0-														
02	2380 X	2102	-0-	-278	-0-	79	1	2023	2	Y	-0-			-0-														
03	2449 X	2386	-0-	-63	-0-	98	1	2288	2	Y	-0-			-0-														
04	2370 X	2255	-0-	-115	-0-	120	1	2135	2	Y	-0-			-0-														

BURGHER "C"													WELL #: 2				RRCID -> 179043				COMPL. DATE 08/04/2000				TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144			
11	330 N	146	-0-	-184	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-														
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-														
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-														
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-														
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-														
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-														

BURGHER "D"													WELL #: 10				RRCID -> 179046				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054			
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	29	1	518	2	Y	-0-			-0-														
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	37	1	520	2	Y	-0-			-0-														
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			-0-														
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	18	1	463	2	Y	-0-			-0-														
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	23	1	530	2	Y	-0-			-0-														
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	29	1	509	2	Y	-0-			-0-														

BURGHER "A"													WELL #: 5				RRCID -> 179439				COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410			
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-			-0-														
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	Y	-0-			-0-														
01	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	47	1	983	2	Y	-0-			-0-														
02	1288 N	859	-0-	-429	-0-	32	1	827	2	Y	-0-			-0-														
03	1333 N	781	-0-	-552	-0-	32	1	749	2	Y	-0-			-0-														
04	990 N	617	-0-	-373	-0-	33	1	584	2	Y	-0-			-0-														

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 179691			COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 13610			PERF.13156 - 13414					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE			
11		840	N	524	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-				-0-					-0-			
12		986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	Y	-0-				-0-					-0-			
01		833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	-0-				-0-					-0-			
02		893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	859	2	Y	-0-				-0-					-0-			
03		980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-				-0-					-0-			
04		850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-				-0-					-0-			
BURGHER "C"													WELL #: 5			RRCID -> 179694			COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 13611			PERF.13111 - 13420		
11		3480	X	3188	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	167	1	3021	2	Y	-0-				-0-					-0-			
12		3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3125	2	Y	-0-				-0-					-0-			
01		3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-				-0-					-0-			
02		3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-				-0-					-0-			
03		3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3219	2	Y	-0-				-0-					-0-			
04		3240	X	3051	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	162	1	2889	2	Y	-0-				-0-					-0-			
EVANS "A"													WELL #: 3			RRCID -> 180064			COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13675			PERF.13202 - 13473		
11		180	N	157	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-				-0-					-0-			
12		128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-				-0-					-0-			
01		163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-				-0-					-0-			
02		140	N	85	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-				-0-					-0-			
03		156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-				-0-					-0-			
04		150	N	144	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-				-0-					-0-			
BURGHER "A"													WELL #: 4			RRCID -> 180087			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 13560			PERF.12690 - 13346		
11		1620	N	1014	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	53	1	961	2	Y	-0-				-0-					-0-			
12		2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-				-0-					-0-			
01		1395	N	999	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-				-0-					-0-			
02		952	N	742	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-				-0-					-0-			
03		1798	N	937	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	38	1	899	2	Y	-0-				-0-					-0-			
04		974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-				-0-					-0-			
EVANS "A"													WELL #: 1			RRCID -> 180164			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 13676			PERF.12907 - 13487		
11		1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-				-0-					-0-			
12		1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	-0-				-0-					-0-			
01		1488	N	1394	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-				-0-					-0-			
02		1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	Y	-0-				-0-					-0-			
										3	9								3		8			-0-			
03		1426	N	300	-0-	-1126	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-				2		8			-0-			
04		3000	N	3963	-0-	963	-0-	963	963	210	1	3752	2	Y	-0-				1		8			-0-			
										1	9													-0-			
BURGHER "G"													WELL #: 2			RRCID -> 180290			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 13248			PERF.12779 - 13029		
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-			
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-			
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-			
04		14B2	EXT	761	-0-	761	-0-	761	761	40	1	721	2	Y	-0-				-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"				//CONT.// 25978 300 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				//CONT.// 220903		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	21	-0-	-1569	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	126	-0-	-1238	-0-		8	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		66	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		55	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	184	-0-	-1526	-0-		10	1	174	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356					
11	600 N	540	-0-	-60	-0-		28	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	616	-0-	-66	-0-		41	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		30	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-		20	1	520	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
							2	9									
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-		36	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		58	1	1034	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388					
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-		70	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		81	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	1417	-0-	-629	-0-		65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1202	-0-	-30	-0-		45	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	785	-0-	-595	-0-		42	1	743	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270					
11	630 N	492	-0-	-138	-0-		26	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-		46	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	526	-0-	-156	-0-		24	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-		21	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		42	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	394	-0-	-116	-0-		21	1	373	2	Y	-0-					-0-
MOODY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014					
11	7530 X	5747	-0-	-1783	-0-		301	1	5443	2	Y	-0-	3	3	8		-0-
							3	9									
12	7099 X	6531	-0-	-568	-0-		436	1	6094	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
							1	9									
01	7099 X	6841	-0-	-258	-0-		314	1	6527	2	Y	-0-					-0-
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		223	1	5702	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
							1	9									
03	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-		269	1	6277	2	Y	-0-					-0-
04	6630 X	6488	-0-	-142	-0-		345	1	6143	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "B"				WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276					
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 181678			COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13260			PERF.12822 - 13074					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		900 N	738	-0-	-162	-0-			39 1			699 2	Y	-0-								-0-					
12		806 N	746	-0-	-60	-0-			50 1			696 2	Y	-0-								-0-					
01		744 N	732	-0-	-12	-0-			34 1			698 2	Y	-0-								-0-					
02		700 N	662	-0-	-38	-0-			25 1			637 2	Y	-0-								-0-					
03		744 N	739	-0-	-5	-0-			30 1			709 2	Y	-0-								-0-					
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-			38 1			682 2	Y	-0-								-0-					
BURGHER "E"													WELL #: 2			RRCID -> 181679			COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 13200			PERF.12502 - 12886		
11		600 N	485	-0-	-115	-0-			25 1			460 2	Y	-0-								-0-					
12		527 N	465	-0-	-62	-0-			31 1			434 2	Y	-0-								-0-					
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-			20 1			417 2	Y	-0-								-0-					
02		448 N	402	-0-	-46	-0-			15 1			387 2	Y	-0-								-0-					
03		465 N	403	-0-	-62	-0-			17 1			386 2	Y	-0-								-0-					
04		420 N	410	-0-	-10	-0-			22 1			388 2	Y	-0-								-0-					
BURGHER "C"													WELL #: 9			RRCID -> 181680			COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 13400			PERF.13000 - 13150		
11		510 N	324	-0-	-186	-0-			17 1			307 2	Y	-0-								-0-					
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-			33 1			467 2	Y	-0-								-0-					
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-			33 1			688 2	Y	-0-								-0-					
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-			23 1			579 2	Y	-0-								-0-					
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-			28 1			644 2	Y	-0-								-0-					
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-			36 1			637 2	Y	-0-								-0-					
BURGHER "D"													WELL #: 12			RRCID -> 181979			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 13325			PERF.12903 - 13110		
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-			85 1			1546 2	Y	-0-								-0-					
									1 9																		
12		2232 N	1953	-0-	-279	-0-			130 1			1823 2	Y	-0-								-0-					
01		1860 N	1511	-0-	-349	-0-			69 1			1442 2	Y	-0-								-0-					
02		1512 N	1265	-0-	-247	-0-			48 1			1217 2	Y	-0-								-0-					
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-			85 1			1987 2	Y	-0-								-0-					
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-			105 1			1873 2	Y	-0-								-0-					
BURGHER "D"													WELL #: 11			RRCID -> 182035			COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 13320			PERF.12961 - 13144		
11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-			200 1			3617 2	Y	-0-								-0-					
12		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-			277 1			3862 2	Y	-0-								-0-					
01		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-			194 1			4037 2	Y	-0-								-0-					
									1 9																		
02		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-			137 1			3513 2	Y	-0-								-0-					
03		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-			176 1			4104 2	Y	-0-								-0-					
04		4080 X	3999	-0-	-81	-0-			212 1			3787 2	Y	-0-								-0-					
BURGHER "C"													WELL #: 8			RRCID -> 182074			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 13700			PERF.13234 - 13492		
11		1350 N	1246	-0-	-104	-0-			65 1			1181 2	Y	-0-								-0-					
12		1271 N	1250	-0-	-21	-0-			84 1			1166 2	Y	-0-								-0-					
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			72 1			1495 2	Y	-0-								-0-					
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-			68 1			1736 2	Y	-0-								-0-					
03		1240 N	1238	-0-	-2	-0-			51 1			1187 2	Y	-0-								-0-					
04		1530 N	1203	-0-	-327	-0-			64 1			1139 2	Y	-0-								-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834														
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		
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-	-0-		
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-	-0-		
01	1054 N	430	-0-	-624	-0-	20	1	410	2	Y	-0-	-0-		
02	1036 N	942	-0-	-94	-0-	35	1	907	2	Y	-0-	-0-		
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	39	1	913	2	Y	-0-	-0-		
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	2	Y	-0-	-0-		
BURGHER "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611														
11	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-	-0-		
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-	-0-		
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-	-0-		
02	2520 X	989	-0-	-1531	-0-	37	1	952	2	Y	-0-	-0-		
03	1798 X	1049	-0-	-749	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-	-0-		
04	1740 X	586	-0-	-1154	-0-	31	1	555	2	Y	-0-	-0-		
BURGHER "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368														
11	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	162	1	2933	2	Y	-0-	-0-		
12	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	206	1	2881	2	Y	-0-	-0-		
01	3255 X	3191	-0-	-64	-0-	146	1	3045	2	Y	-0-	-0-		
02	3080 X	2811	-0-	-269	-0-	106	1	2703	2	Y	-0-	-0-		
						2	9							
03	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	132	1	3074	2	Y	-0-	-0-		
04	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	163	1	2913	2	Y	-0-	-0-		
MOODY "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812														
11	1290 N	899	-0-	-391	-0-	47	1	851	2	Y	-0-	-0-		
						1	9							
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-	-0-		
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-	-0-		
						1	9							
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	Y	-0-	-0-		
						1	9							
03	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	54	1	1268	2	Y	-0-	-0-		
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	67	1	1189	2	Y	-0-	-0-		
EVANS "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515														
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	Y	-0-	-0-		
12	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-	-0-		
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	57	1	1177	2	Y	-0-	-0-		
02	1456 N	1303	-0-	-153	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-	-0-		
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1228	2	Y	-0-	-0-		
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-	-0-		
MOODY "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802														
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	Y	-0-	-0-		
						1	9							
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-	-0-		
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-	-0-		
						1	9							
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	Y	-0-	-0-		
						1	9							
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-	-0-		
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-	-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																											
EVANS "A"																											
WELL #: 10													RRCID -> 183263			COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 13735			PERF.12911 - 13416					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE										
11		990 N	693	-0-	-297	-0-	36	1	657	2	Y	-0-						-0-									
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	Y	-0-						-0-									
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-						-0-									
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	2	Y	-0-						-0-									
03		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	41	1	965	2	Y	-0-						-0-									
04		930 N	905	-0-	-25	-0-	48	1	857	2	Y	-0-						-0-									
SMITH "A"													WELL #: 1			RRCID -> 183307			COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 13620			PERF.12915 - 13385		
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	17	1	305	2	N	-0-						-0-									
12		372 N	316	-0-	-56	-0-	21	1	295	2	N	-0-						-0-									
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	2	N	-0-						-0-									
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-						-0-									
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-						-0-									
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-						-0-									
EVANS "A"													WELL #: 7			RRCID -> 183328			COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13580			PERF.13270 - 13416		
11		1230 N	1076	-0-	-154	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-						-0-									
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	Y	-0-						-0-									
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-						-0-									
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-						-0-									
03		1023 N	965	-0-	-58	-0-	40	1	925	2	Y	-0-						-0-									
04		1170 N	863	-0-	-307	-0-	46	1	817	2	Y	-0-						-0-									
MOODY "A"													WELL #: 2			RRCID -> 183590			COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 13205			PERF.12832 - 12960		
11		3210 X	2865	-0-	-345	-0-	150	1	2715	2	Y	-0-						-0-									
12		3317 X	3163	-0-	-154	-0-	211	1	2952	2	Y	-0-						-0-									
01		3317 X	2973	-0-	-344	-0-	136	1	2837	2	Y	-0-						-0-									
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	Y	-0-						-0-									
03		3286 X	3194	-0-	-92	-0-	131	1	3063	2	Y	-0-						-0-									
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	167	1	2970	2	Y	-0-						-0-									
BURGHER "G"													WELL #: 6			RRCID -> 183593			COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 13190			PERF.12900 - 12982		
11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1	1	8				-0-									
							1	9																			
12		2232 N	2145	-0-	-87	-0-	143	1	2002	2	Y	-0-						-0-									
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2187	2	Y	-0-						-0-									
02		2100 N	2004	-0-	-96	-0-	75	1	1929	2	Y	-0-						-0-									
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	90	1	2092	2	Y	-0-						-0-									
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	2223	2	Y	-0-						-0-									
EVANS "A"													WELL #: 8			RRCID -> 183594			COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 13550			PERF.13096 - 13368		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5810	-0-	5810	5810	309	1	5500	2	Y	1	1	8				-0-									
							1	9																			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL "B"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 183686			COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-		
12	465	N	435	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	N	-0-					-0-		
01	465	N	421	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					-0-		
02	420	N	386	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-		
03	434	N	432	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-		
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-		
BURGHER "C"																							
										WELL #: 15			RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366				
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					-0-		
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	-0-					-0-		
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1966	2	Y	-0-					-0-		
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	2	Y	-0-					-0-		
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	Y	-0-					-0-		
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1795	2	Y	-0-					-0-		
EVANS "A"																							
										WELL #: 9			RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328				
11	1110	N	916	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	Y	-0-					-0-		
12	1054	N	945	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	882	2	Y	-0-					-0-		
01	1054	N	875	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	-0-					-0-		
02	868	N	691	-0-	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-		
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	Y	-0-					-0-		
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "A"																							
										WELL #: 9			RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442				
11	390	N	307	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-		
12	372	N	363	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-		
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-		
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-		
03	372	N	337	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-		
04	330	N	324	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-		
WILLIFORD "A"																							
										WELL #: 3			RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330				
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	1	1	8			-0-		
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-		
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-		
02	364	N	207	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-		
03	403	N	366	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-		
04	510	N	386	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-		
											21	1	365	2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "B"																							
										WELL #: 1			RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365				
11	330	N	301	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-		
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-		
01	341	N	314	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-		
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-		
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	N	-0-					-0-		
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"			//CONT.// 25978 300 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 184480		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1429	-0-	-491	-0-			75	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1519 N	1506	-0-	-13	-0-			101	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			61	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1177	-0-	-167	-0-			44	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1319	-0-	-200	-0-			54	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1268	-0-	-22	-0-			67	1	1201	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"			WELL #:		7	RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1		1	8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2			2	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"			WELL #:		2	RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012				TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342						
11	3000 N	2893	-0-	-107	1006			151	1	2742	2	Y	-0-					-0-
12	4074 X	3068	-0-	-1006	-0-			205	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-			150	1	3122	2	Y	-0-					-0-
02	3724 X	3041	-0-	-683	-0-			114	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-			140	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-			178	1	3173	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"			WELL #:		17	RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400						
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-			152	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-			196	1	2740	2	Y	-0-					-0-
01	2945 X	2885	-0-	-60	-0-			132	1	2752	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
02	2716 X	2180	-0-	-536	-0-			82	1	2097	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
03	3007 X	2739	-0-	-268	-0-			113	1	2626	2	Y	-0-					-0-
04	2910 X	2718	-0-	-192	-0-			144	1	2574	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"			WELL #:		4	RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001				TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290						
11	1530 X	1032	-0-	-498	-0-			54	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1581 X	934	-0-	-647	-0-			62	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1581 X	1087	-0-	-494	-0-			50	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			57	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			43	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	795	-0-	-255	-0-			42	1	753	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"			WELL #:		11	RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001				TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 8												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 09/07/2001			
TOTAL DEPTH 13545												PERF.13067 - 13330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	Y	-0-				-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	Y	-0-				-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-				-0-
02	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	42	1	1087	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1036	-0-	-464	-0-	55	1	981	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"															
WELL #: 14												RRCID -> 185484			
COMPL. DATE 07/31/2001												TOTAL DEPTH 13280			
PERF.12479 - 12972															
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-				-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-				-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
02	1036 N	937	-0-	-99	-0-	35	1	901	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
03	1147 N	977	-0-	-170	-0-	40	1	936	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
04	1110 N	676	-0-	-434	-0-	36	1	640	2	Y	-0-				-0-
PHILLIP IVY "A"															
WELL #: 2												RRCID -> 185596			
COMPL. DATE 07/15/2001												TOTAL DEPTH 13616			
PERF.13146 - 13346															
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-				-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	155	1	2158	2	Y	-0-				-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	Y	-0-				-0-
02	1344 N	1170	-0-	-174	-0-	44	1	1125	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
03	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-				-0-
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-				-0-
NEAL "B"															
WELL #: 2												RRCID -> 185932			
COMPL. DATE 08/17/2001												TOTAL DEPTH 13750			
PERF.13232 - 13411															
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	3000 N	5180	-0-	2180	2180	275	1	4905	2	N	-0-				-0-
BURGHER "G"															
WELL #: 5												RRCID -> 186127			
COMPL. DATE 08/09/2001												TOTAL DEPTH 13170			
PERF.12342 - 12700															
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	50	1	912	2	Y	-0-				-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-				-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1729	2	Y	-0-				-0-
02	896 N	558	-0-	-338	-0-	21	1	537	2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	742	-0-	-405	-0-	30	1	712	2	Y	-0-				-0-
04	1110 N	511	-0-	-599	-0-	27	1	484	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	186128	COMPL.	DATE	09/13/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	13228 - 13466	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2010 N	1808	-0-	-202	-0-	-0-		95	1	1713	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	-0-		135	1	1884	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	-0-		91	1	1895	2	Y	-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1719	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							-0-
03	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	-0-		80	1	1865	2	Y	-0-			-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1837	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #:	11	RRCID ->	186160	COMPL.	DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	13276 - 13445	
11	3090 X	2575	-0-	-515	-0-	-0-		135	1	2440	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	-0-		184	1	2572	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2573	-0-	-620	-0-	-0-		118	1	2455	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2074	-0-	-950	-0-	-0-		78	1	1994	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							-0-
03	3131 X	1667	-0-	-1464	-0-	-0-		68	1	1599	2	Y	-0-			-0-
04	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	-0-		100	1	1785	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"				WELL #:	13	RRCID ->	186419	COMPL.	DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	12968 - 13048	
11	3390 X	3285	-0-	-105	-0-	-0-		172	1	3113	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	3345	-0-	-158	-0-	-0-		223	1	3122	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	-0-		149	1	3096	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							-0-
02	3080 X	2836	-0-	-244	-0-	-0-		107	1	2728	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							-0-
03	3410 X	3306	-0-	-104	-0-	-0-		136	1	3169	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							-0-
04	3300 X	3138	-0-	-162	-0-	-0-		167	1	2971	2	Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	186459	COMPL.	DATE	09/16/2001	TOTAL	DEPTH	17521	PERF.	14939 - 15216	
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-
BURGHER "D"				WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL.	DATE	09/15/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12870 - 12995	
11	2820 N	2369	-0-	-451	-0-	-0-		124	1	2245	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	-0-		183	1	2557	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	-0-		118	1	2457	2	Y	-0-			-0-
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	2325	2	Y	-0-			-0-
03	2728 N	2616	-0-	-112	-0-	-0-		107	1	2509	2	Y	-0-			-0-
04	2490 N	2426	-0-	-64	-0-	-0-		129	1	2297	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"				WELL #:	4	RRCID ->	186565	COMPL.	DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12798 - 12884	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	488	2	Y	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	813	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	507	-0-	-299	-0-	-0-		23	1	484	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	359	-0-	-117	-0-	-0-		13	1	346	2	Y	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1232	2	Y	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	569	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"															//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
															WELL #: 6			RRCID -> 186576			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 13116			PERF.11338 - 12892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE								
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE									
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1568	2	Y	5				5	8			-0-								
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9												-0-								
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1817	2	Y	3				3	8			-0-								
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9												-0-								
03	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	-0-		89	1	1855	2	Y	4				4	8			-0-								
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9												-0-								
								63	1	1617	2	Y	11				11	8			-0-								
								12	9												-0-								
								75	1	1745	2	Y	3				3	8			-0-								
								3	9												-0-								
								96	1	1705	2	Y	83				83	8			-0-								
								91	9												-0-								
BURGHER "C"																													
					WELL #: 12		RRCID -> 186643	COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 13700			PERF.13084 - 13414															
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-									-0-								
12	1674 N	970	-0-	-704	-0-	-0-	65	1	905	2	Y	-0-									-0-								
01	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-									-0-								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-					Y	-0-									-0-								
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-									-0-								
04	1290 N	523	-0-	-767	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-									-0-								
BURGHER "D"																													
					WELL #: 15		RRCID -> 186853	COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 13435			PERF.12576 - 13259															
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-									-0-								
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-									-0-								
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-									-0-								
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-									-0-								
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-									-0-								
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-									-0-								
BURGHER "A"																													
					WELL #: 12		RRCID -> 186912	COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 13600			PERF.12715 - 13268															
11	450 N	217	-0-	-233	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-									-0-								
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-									-0-								
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-									-0-								
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	Y	-0-									-0-								
03	496 N	324	-0-	-172	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-									-0-								
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-									-0-								
BURGHER "C"																													
					WELL #: 14		RRCID -> 187238	COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 13670			PERF.13320 - 13476															
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1832	2	Y	-0-									-0-								
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1892	2	Y	-0-									-0-								
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1843	2	Y	-0-									-0-								
02	1792 N	1679	-0-	-113	-0-	-0-	63	1	1614	2	Y	2				2	8				-0-								
							2	9													-0-								
03	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-									-0-								
04	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-									-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
			WELL #: 11			RRCID -> 187356			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	900 N	670	-0-	-230	-0-		35	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-		33	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1334	-0-	-526	-0-		61	1	1273	2	Y	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		46	1	1167	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-		36	1	852	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-		66	1	1184	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"			WELL #: 4			RRCID -> 187478			COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396			
11	360 N	247	-0-	-113	-0-		13	1	234	2	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		22	1	308	2	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		13	1	268	2	Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		10	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	213	-0-	-128	-0-		9	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-		16	1	294	2	Y	-0-			-0-
MOODY "A"			WELL #: 7			RRCID -> 187570			COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	802	-0-	802	802		43	1	759	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E"			WELL #: 6			RRCID -> 187695			COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332			
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-		313	1	5661	2	Y	3	3 8		-0-
							3	9							
12	5766 X	5680	-0-	-86	-0-		379	1	5299	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
01	5766 X	5626	-0-	-140	-0-		258	1	5366	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
02	5376 X	5195	-0-	-181	-0-		195	1	4996	2	Y	4	4 8		-0-
							4	9							
03	5952 X	5722	-0-	-230	-0-		235	1	5484	2	Y	3	3 8		-0-
							3	9							
04	5760 X	5574	-0-	-186	-0-		296	1	5277	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
BURGHER "D"			WELL #: 2			RRCID -> 187872			COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641			
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		288	1	5216	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12	5642 X	5358	-0-	-284	-0-		358	1	4999	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01	5642 X	5637	-0-	-5	-0-		259	1	5378	2	Y	-0-			-0-
02	5152 X	4582	-0-	-570	-0-		172	1	4406	2	Y	4	4 8		-0-
							4	9							
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-		241	1	5626	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
04	5520 X	5367	-0-	-153	-0-		285	1	5081	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL		DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2940 X	2930	-0-	-10	-0-	-0-		153 1	2776 2	Y		1		1 8				-0-
12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-		218 1	3052 2	Y		-0-						-0-
01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-		143 1	2964 2	Y		-0-						-0-
02		2744 X	2690	-0-	-54	-0-	-0-		101 1	2588 2	Y		1		1 8				-0-
03		3255 X	3045	-0-	-210	-0-	-0-		125 1	2920 2	Y		-0-						-0-
04		3150 X	1925	-0-	-1225	-0-	-0-		102 1	1823 2	Y		-0-						-0-
BURGHER "C"																			
						WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247			
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	991 2	Y		-0-						-0-
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-		96 1	1334 2	Y		-0-						-0-
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		68 1	1421 2	Y		-0-						-0-
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	1315 2	Y		-0-						-0-
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1	1382 2	Y		-0-						-0-
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	1343 2	Y		-0-						-0-
IVY, PHILLIP "A"																			
						WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL		DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
BURGHER "E"																			
						WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL		DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050			
11		2340 N	2240	-0-	-100	-0-	-0-		117 1	2123 2	Y		-0-						-0-
12		2418 N	2187	-0-	-231	-0-	-0-		146 1	2041 2	Y		-0-						-0-
01		2356 N	2109	-0-	-247	-0-	-0-		97 1	2012 2	Y		-0-						-0-
02		2100 N	1868	-0-	-232	-0-	-0-		70 1	1798 2	Y		-0-						-0-
03		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	-0-		87 1	2020 2	Y		-0-						-0-
04		2040 N	1849	-0-	-191	-0-	-0-		98 1	1751 2	Y		-0-						-0-
PHILLIP IVY "A"																			
						WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL		DEPTH 13600		PERF.13260 - 13385			
11		3000 X	2877	-0-	-123	-0-	-0-		151 1	2725 2	Y		1		1 8				-0-
12		3100 X	2919	-0-	-181	-0-	-0-		195 1	2724 2	Y		-0-						-0-
01		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	-0-		138 1	2861 2	Y		-0-						-0-
02		2912 X	2726	-0-	-186	-0-	-0-		102 1	2623 2	Y		1		1 8				-0-
03		3100 X	2927	-0-	-173	-0-	-0-		120 1	2807 2	Y		-0-						-0-
04		2910 X	2879	-0-	-31	-0-	-0-		153 1	2726 2	Y		-0-						-0-
IVY, PHILLIP "A"																			
						WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL		DEPTH 13575		PERF.13152 - 13320			
11		3000 N	3371	-0-	371	1335	1335		177 1	3194 2	Y		-0-						-0-
12		4283 X	2948	-0-	-1335	-0-	-0-		197 1	2751 2	Y		-0-						-0-
01		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-		110 1	2287 2	Y		1		1 8				-0-
02		3304 X	1290	-0-	-2014	-0-	-0-		49 1	1241 2	Y		-0-						-0-
03		3658 X	2039	-0-	-1619	-0-	-0-		84 1	1955 2	Y		-0-						-0-
04		3360 X	1289	-0-	-2071	-0-	-0-		68 1	1221 2	Y		-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	188570	COMPL.	DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12916	-	13010				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	2730	X	686	-0-	-2044	-0-					36 1	9	649	2	Y	1		1	8		-0-
12	2821	X	888	-0-	-1933	-0-					59	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-									Y	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-									Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-									Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL.	DATE	04/26/2002	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13275	-	13370			
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-					228	1	4126	2	Y	-0-					-0-
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-					255	1	3563	2	Y	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-					170	1	3547	2	Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-					118	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-					136	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-					162	1	2892	2	Y	-0-					-0-
BOWERS "A"					WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL.	DATE	04/11/2002	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.	12940	-	13059			
11	1110	N	956	-0-	-154	-0-					50	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-					70	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	794	-0-	-229	-0-					36	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-					38	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-					42	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-					63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL.	DATE	06/05/2002	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13094	-	13288			
11	660	N	538	-0-	-122	-0-					28	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	268	-0-	-414	-0-					18	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-					71	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64	-0-					17	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-					71	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-					74	1	1313	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL.	DATE	06/12/2002	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	12882	-	13073			
11	2370	N	2317	-0-	-53	-0-					121	1	2196	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2499	-0-	-43	-0-					167	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2342	-0-	-200	-0-					107	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2068	-0-	-88	-0-					78	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-					103	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-					128	1	2278	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	8	RRCID ->	189555	COMPL.	DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	13000	-	13278			
11	2010	N	1770	-0-	-240	-0-					93	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-					123	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-					105	1	2181	2	Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-					72	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-					82	1	1909	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1828	-0-	-332	-0-					97	1	1731	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	90 N	45	-0-	-45	-0-		2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-		2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-		2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-		2	1	42	2	N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	N	-0-					-0-
PARKER, J & L "E"				WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883 - 12956					
11	2070 N	1358	-0-	-712	-0-		71	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	1922 N	1427	-0-	-495	-0-		95	1	1332	2	Y	-0-					-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	360	-0-	-900	-0-		14	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	775	-0-	-651	-0-		32	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	11	-0-	-1819	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388					
11	3134 X	2833	-0-	-301	-0-		148	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	3020	-0-	-18	-0-		202	1	2818	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	3030	-0-	-8	-0-		139	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	2856 X	2509	-0-	-347	-0-		94	1	2413	2	Y	-0-	2		2	8	-0-
							2	9									
03	3100 X	2865	-0-	-235	-0-		118	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2642	-0-	-298	-0-		140	1	2502	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN 'A				WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000					
11	4680 X	4534	-0-	-146	-0-		237	1	4297	2	Y	-0-					-0-
12	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-		252	1	3517	2	Y	-0-					-0-
01	4836 X	4686	-0-	-150	-0-		215	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	4340 X	4336	-0-	-4	-0-		163	1	4171	2	Y	-0-	2		2	8	-0-
							2	9									
03	4712 X	4690	-0-	-22	-0-		193	1	4497	2	Y	-0-					-0-
04	4530 X	4312	-0-	-218	-0-		229	1	4083	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 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-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446					
11	1140 N	586	-0-	-554	-0-		31	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	728	-0-	-16	-0-		49	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-		39	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-		29	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-		35	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-		50	1	883	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4 RRCID -> 191389													COMPL. DATE 10/18/2002	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 13400	
PERF.13014 - 13181														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2730 X	2035	-0-	-695	-0-	107	1	1928	2	Y	-0-		-0-	
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	179	1	2498	2	Y	-0-		-0-	
01	2666 X	2325	-0-	-341	-0-	107	1	2218	2	Y	-0-		-0-	
02	1904 N	1610	-0-	-294	-0-	61	1	1549	2	Y	-0-		-0-	
03	2666 N	1379	-0-	-1287	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	3139	-0-	139	139	167	1	2971	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 9 RRCID -> 191500	
COMPL. DATE 10/30/2002													TOTAL DEPTH 13636	
PERF.13222 - 13460														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BURGHER "A"													WELL #: 8 RRCID -> 191647	
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12777	
PERF.12280 - 12670														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-	

APC ANDERSON													WELL #: 2 RRCID -> 192164	
COMPL. DATE 11/28/2002													TOTAL DEPTH 13377	
PERF.13030 - 13242														
11	4530 X	3875	-0-	-655	-0-	203	1	3672	2	N	-0-		-0-	
12	4681 X	3996	-0-	-685	-0-	267	1	3729	2	N	-0-		-0-	
01	4681 X	3895	-0-	-786	-0-	179	1	3715	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	3976 X	3082	-0-	-894	-0-	116	1	2963	2	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
03	4154 X	3787	-0-	-367	-0-	155	1	3630	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
04	3870 X	3643	-0-	-227	-0-	194	1	3449	2	N	-0-		-0-	

APC CLARIDGE "A"													WELL #: 3 RRCID -> 192330	
COMPL. DATE 12/12/2002													TOTAL DEPTH 13395	
PERF.13015 - 13163														
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	112	1	2036	2	Y	-0-		-0-	
12	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	109	1	1521	2	Y	-0-		-0-	
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	1596 N	1338	-0-	-258	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-		-0-	
03	1643 N	399	-0-	-1244	-0-	16	1	383	2	Y	-0-		-0-	
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	2	Y	-0-		-0-						
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-		-0-						
01	2139 N	1613	-0-	-526	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-		-0-						
02	1596 N	1139	-0-	-457	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-	2 8	-0-						
						2	9												
03	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	41	1	966	2	Y	-0-		-0-						
04	1560 N	1269	-0-	-291	-0-	67	1	1202	2	Y	-0-		-0-						
APC ANDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116			
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-		-0-						
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-		-0-						
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-		-0-						
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	6	1	148	2	N	-0-		-0-						
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-		-0-						
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-		-0-						
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039			
11	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	143	1	2581	2	Y	-0-		-0-						
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	209	1	2924	2	Y	-0-		-0-						
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	172	1	3568	2	Y	-0-		-0-						
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	161	1	4128	2	Y	-0-	1 8	-0-						
						1	9												
03	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	120	1	2800	2	Y	-0-		-0-						
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	152	1	2708	2	Y	-0-		-0-						
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132			
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-		-0-						
12	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	70	1	978	2	Y	-0-		-0-						
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-		-0-						
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	-0-	2 8	-0-						
						2	9												
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	51	1	1179	2	Y	-0-		-0-						
04	1290 N	834	-0-	-456	-0-	44	1	790	2	Y	-0-		-0-						
BURGHER "G"										WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042			
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-		-0-						
12	2263 N	1554	-0-	-709	-0-	104	1	1450	2	Y	-0-		-0-						
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-	1 8	-0-						
						1	9												
02	1260 N	211	-0-	-1049	-0-	8	1	203	2	Y	-0-		-0-						
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	97	1	2267	2	Y	-0-		-0-						
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-		-0-						
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072			
11	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	142	1	2578	2	Y	-0-		-0-						
12	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	184	1	2567	2	Y	-0-		-0-						
01	3162 X	1837	-0-	-1325	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-	1 8	-0-						
						1	9												
02	2548 X	1986	-0-	-562	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-		-0-						
03	2821 X	1536	-0-	-1285	-0-	63	1	1473	2	Y	-0-		-0-						
04	2730 X	1692	-0-	-1038	-0-	90	1	1602	2	Y	-0-		-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	3900 X	3809	-0-	-91	-0-	199	1	3609	2	N	1	1	8	-0-
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	308	1	4309	2	N	1	1	8	-0-
01	4030 X	3300	-0-	-730	-0-	151	1	3148	2	N	1	1	8	-0-
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	138	1	3527	2	N	4	4	8	-0-
03	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	177	1	4122	2	N	2	2	8	-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	237	1	4233	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219														
11	1110 X	1055	-0-	-55	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-			-0-
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	2	Y	-0-			-0-
01	1302 X	1097	-0-	-205	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	Y	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
11	1050 N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
11	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	79	1	1098	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1005	-0-	-576	-0-	46	1	959	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1206	-0-	-166	-0-	45	1	1161	2	Y	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180															CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
11	3540 X	2047	-0-	-1493	-0-	107	1	1	9	1939	2	Y	1	1	8			-0-																										
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	292	1	1	9	4077	2	Y	1	1	8			-0-																										
01	3658 X	2651	-0-	-1007	-0-	122	1	1	9	2528	2	Y	1	1	8			-0-																										
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	146	1	3	9	3750	2	Y	3	3	8			-0-																										
03	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	171	1	2	9	3982	2	Y	2	2	8			-0-																										
04	4230 X	3584	-0-	-646	-0-	190	1	1	9	3393	2	Y	1	1	8			-0-																										

BURGHER "D"															WELL #:	20	RRCID -> 195850	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12600	- 13171																							
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-							-0-																										
12	1426 N	386	-0-	-1040	-0-	26	1	360	2	Y	-0-							-0-																										
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-							-0-																										
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	Y	-0-							-0-																										
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	10	1	239	2	Y	-0-							-0-																										
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-							-0-																										

IVY, PHILLIP "A"															WELL #:	13	RRCID -> 195851	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 13620	PERF.13208	- 13334																							
11	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	152	1	2759	2	Y	2	2	8					-0-																										
12	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	203	1	2841	2	Y	-0-							-0-																										
01	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	139	1	2887	2	Y	1	1	8					-0-																										
02	2996 X	2705	-0-	-291	-0-	102	1	2602	2	Y	1	1	8					-0-																										
03	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	122	1	2848	2	Y	1	1	8					-0-																										
04	2940 X	2892	-0-	-48	-0-	154	1	2737	2	Y	1	1	8					-0-																										

BURGHER "C"															WELL #:	19	RRCID -> 195855	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13043	- 13089																							
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-							-0-																										
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-							-0-																										
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-							-0-																										
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	Y	-0-							-0-																										
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-							-0-																										
04	1260 N	931	-0-	-329	-0-	49	1	882	2	Y	-0-							-0-																										

PARKER, J & L "E"															WELL #:	3	RRCID -> 195856	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 13105	PERF.12728	- 12911																							
11	2070 N	1397	-0-	-673	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-							-0-																										
12	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	104	1	1448	2	Y	-0-							-0-																										
01	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-							-0-																										
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	2	Y	-0-							-0-																										
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-							-0-																										
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-							-0-																										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												RRCID -> 195858				COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 17300				PERF.14374 - 16592							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
11	6990 X	6634	-0-	-356	-0-	347	1	3	9	6284	2	N	3	3	8	-0-															
12	7223 X	6848	-0-	-375	-0-	457	1	2	9	6389	2	N	2	2	8	-0-															
01	7223 X	6795	-0-	-428	-0-	312	1	2	9	6481	2	N	2	2	8	-0-															
02	6328 X	6065	-0-	-263	-0-	228	1	4	9	5833	2	N	4	4	8	-0-															
03	6851 X	6751	-0-	-100	-0-	277	1	2	9	6472	2	N	2	2	8	-0-															
04	6630 X	6420	-0-	-210	-0-	341	1	2	9	6077	2	N	2	2	8	-0-															
BURGHER "D"																															
												WELL #: 21				RRCID -> 196231				COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 13227				PERF.12606 - 13023			
11	1410 N	1215	-0-	-195	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-		-0-			-0-															
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-		-0-			-0-															
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-		-0-			-0-															
02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-		-0-			-0-															
03	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-		-0-			-0-															
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-		-0-			-0-															
BURGHER "E"																															
												WELL #: 13				RRCID -> 196233				COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 13126				PERF.12789 - 12933			
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	Y	-0-		-0-			-0-															
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	Y	-0-		-0-			-0-															
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-		-0-			-0-															
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	12	1	309	2	Y	-0-		-0-			-0-															
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-		-0-			-0-															
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	Y	-0-		-0-			-0-															
BONNER, HUNTER "A"																															
												WELL #: 10				RRCID -> 196257				COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 13340				PERF.12864 - 13001			
11	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-		-0-			-0-															
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	Y	-0-		-0-			-0-															
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	74	1	1549	2	Y	1	1	8	-0-		-0-															
02	1428 N	1237	-0-	-191	-0-	47	1	1190	2	Y	-0-		-0-			-0-															
03	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	61	1	1420	2	Y	-0-		-0-			-0-															
04	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	77	1	1370	2	Y	-0-		-0-			-0-															
BURGHER "E"																															
												WELL #: 14				RRCID -> 196292				COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 13350				PERF.13050 - 13164			
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	-0-		-0-			-0-															
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	Y	-0-		-0-			-0-															
01	1829 X	1168	-0-	-661	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-		-0-			-0-															
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2137	2	Y	-0-		-0-			-0-															
03	3100 N	3535	-0-	435	435	145	1	3390	2	Y	-0-		-0-			-0-															
04	2803 N	2368	-0-	-435	-0-	126	1	2242	2	Y	-0-		-0-			-0-															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3780 X	3445	-0-	-335	-0-	180	1	3263	2	Y	2	2	8	-0-
12	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	244	1	3408	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	158	1	3286	2	Y	1	1	8	-0-
02	3528 X	3215	-0-	-313	-0-	121	1	3092	2	Y	2	2	8	-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	154	1	3589	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3371	-0-	-169	-0-	179	1	3191	2	Y	1	1	8	-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034														
11	2730 N	2193	-0-	-537	-0-	115	1	2077	2	Y	1	1	8	-0-
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	200	1	2797	2	Y	1	1	8	-0-
01	2821 X	834	-0-	-1987	-0-	38	1	796	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2829	-0-	29	29	106	1	2723	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3401	-0-	301	330	140	1	3261	2	Y	-0-			-0-
04	2301 N	1971	-0-	-330	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144														
11	4020 X	2661	-0-	-1359	-0-	139	1	2522	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	190	1	2648	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	112	1	2337	2	Y	1	1	8	-0-
02	2688 X	2207	-0-	-481	-0-	83	1	2124	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2567	-0-	-285	-0-	105	1	2462	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2099	-0-	-661	-0-	112	1	1987	2	Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160														
11	5550 X	4406	-0-	-1144	-0-	231	1	4174	2	Y	1	1	8	-0-
12	5735 X	5599	-0-	-136	-0-	374	1	5225	2	Y	-0-			-0-
01	5735 X	5108	-0-	-627	-0-	234	1	4873	2	Y	1	1	8	-0-
02	4956 X	4592	-0-	-364	-0-	173	1	4418	2	Y	1	1	8	-0-
03	5611 X	5240	-0-	-371	-0-	215	1	5025	2	Y	-0-			-0-
04	5430 X	4884	-0-	-546	-0-	259	1	4624	2	Y	1	1	8	-0-
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162														
11	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	88	1	1233	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	61	1	1266	2	Y	1	1	8	-0-
02	1204 N	1147	-0-	-57	-0-	43	1	1104	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436															CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																							
11	5400 X	5053	-0-	-347	-0-	264 1 9	4787 2	Y	2	2	8	-0-																																
12	5580 X	5373	-0-	-207	-0-	359 1	5014 2	Y	-0-	1	8	-0-																																
01	5580 X	4526	-0-	-1054	-0-	208 1	4317 2	Y	1	8	-0-																																	
02	5040 X	4847	-0-	-193	-0-	182 1 9	4662 2	Y	3	3	8	-0-																																
03	5456 X	5380	-0-	-76	-0-	221 1 9	5157 2	Y	2	2	8	-0-																																
04	5190 X	5003	-0-	-187	-0-	266 1 9	4736 2	Y	1	1	8	-0-																																
BURGHER "D"																																												
WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030																																												
11	3060 X	2982	-0-	-78	-0-	156 1	2826 2	Y	-0-			-0-																																
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	185 1	2587 2	Y	-0-			-0-																																
01	2945 X	2460	-0-	-485	-0-	113 1 9	2346 2	Y	1	1	8	-0-																																
02	2772 X	2357	-0-	-415	-0-	89 1 9	2266 2	Y	2	2	8	-0-																																
03	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	108 1	2522 2	Y	-0-			-0-																																
04	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	153 1 9	2735 2	Y	1	1	8	-0-																																
BURGHER "D"																																												
WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235																																												
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	84 1 9	1527 2	Y	1	1	8	-0-																																
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	63 1 9	885 2	Y	1	1	8	-0-																																
01	1271 N	414	-0-	-857	-0-	19 1	395 2	Y	-0-			-0-																																
02	1288 N	597	-0-	-691	-0-	22 1	575 2	Y	-0-			-0-																																
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	79 1	1836 2	Y	-0-			-0-																																
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	100 1 9	1789 2	Y	1	1	8	-0-																																
IVY, BETTY JEAN "A"																																												
WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007																																												
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-																																
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-																																
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-																																
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-																																
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-																																
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-																																
IVY, BETTY JEAN "A"																																												
WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992																																												
11	4050 X	3651	-0-	-399	-0-	191 1 9	3459 2	Y	1	1	8	-0-																																
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	240 1 9	3350 2	Y	1	1	8	-0-																																
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	217 1 9	4521 2	Y	1	1	8	-0-																																
02	3416 X	3206	-0-	-210	-0-	120 1 9	3083 2	Y	3	3	8	-0-																																
03	3782 X	2889	-0-	-893	-0-	119 1 9	2768 2	Y	2	2	8	-0-																																
04	3810 X	3104	-0-	-706	-0-	165 1 9	2938 2	Y	1	1	8	-0-																																

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	130	1	2345	2	Y	1	1	8	-0-
12	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	171	1	2388	2	Y	1	1	8	-0-
01	2883 X	2412	-0-	-471	-0-	111	1	2301	2	Y	-0-			-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	101	1	2585	2	Y	1	1	8	-0-
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	113	1	2647	2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	1870	-0-	-620	-0-	99	1	1770	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986														
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	11	1	271	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181														
11	3420 X	2950	-0-	-470	-0-	154	1	2795	2	Y	1	1	8	-0-
12	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	213	1	2971	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	152	1	3161	2	Y	1	1	8	-0-
02	2996 X	2746	-0-	-250	-0-	103	1	2643	2	Y	-0-			-0-
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	134	1	3130	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3150	-0-	-60	-0-	167	1	2983	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152														
11	3810 X	3749	-0-	-61	-0-	196	1	3553	2	Y	-0-			-0-
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	264	1	3689	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	178	1	3712	2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3417	-0-	-111	-0-	128	1	3289	2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3822	-0-	-115	-0-	157	1	3665	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3796	-0-	-14	-0-	202	1	3594	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255														
11	3600 X	3523	-0-	-77	-0-	184	1	3339	2	Y	-0-			-0-
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	265	1	3704	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-			-0-
02	3556 X	3316	-0-	-240	-0-	125	1	3191	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	3713	-0-	-255	-0-	153	1	3560	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3602	-0-	-238	-0-	191	1	3411	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12840	-	12942					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	2250	N	1697	-0-	-553	-0-		89	1	1608	2	Y	-0-							-0-	
12	2294	N	1712	-0-	-582	-0-		114	1	1598	2	Y	-0-							-0-	
01	2015	N	1788	-0-	-227	-0-		82	1	1706	2	Y	-0-							-0-	
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-		101	1	2589	2	Y	-0-							-0-	
03	3100	N	3233	-0-	133	133		133	1	3100	2	Y	-0-							-0-	
04	2087	N	1954	-0-	-133	-0-		104	1	1849	2	Y	-0-	1			1	8		-0-	
								1	9												
IVY, PHILLIP "A"								WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.	13366	-	13371	
11	4350	X	3481	-0-	-869	-0-		182	1	3298	2	Y	1			1	8			-0-	
								1	9												
12	4495	X	4096	-0-	-399	-0-		274	1	3821	2	Y	1			1	8			-0-	
								1	9												
01	4495	X	3714	-0-	-781	-0-		170	1	3544	2	Y	-0-							-0-	
02	3752	X	3479	-0-	-273	-0-		131	1	3347	2	Y	1			1	8			-0-	
								1	9												
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-		162	1	3792	2	Y	-0-							-0-	
04	3960	X	3850	-0-	-110	-0-		204	1	3645	2	Y	1			1	8			-0-	
								1	9												
BURGHER "C"								WELL #:	22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.	13100	-	13233	
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-		20	1	354	2	Y	-0-							-0-	
12	434	N	370	-0-	-64	-0-		25	1	345	2	Y	-0-							-0-	
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-		15	1	321	2	Y	-0-							-0-	
02	336	N	322	-0-	-14	-0-		12	1	310	2	Y	-0-							-0-	
03	372	N	202	-0-	-170	-0-		8	1	194	2	Y	-0-							-0-	
04	330	N	266	-0-	-64	-0-		14	1	252	2	Y	-0-							-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"								WELL #:	10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	12878	-	13012	
11	2100	N	2098	-0-	-2	-0-		110	1	1988	2	Y	-0-							-0-	
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		146	1	2042	2	Y	-0-							-0-	
01	2170	N	2009	-0-	-161	-0-		92	1	1917	2	Y	-0-							-0-	
02	1960	N	1752	-0-	-208	-0-		66	1	1686	2	Y	-0-							-0-	
03	2201	N	1975	-0-	-226	-0-		81	1	1894	2	Y	-0-							-0-	
04	1950	N	1923	-0-	-27	-0-		102	1	1821	2	Y	-0-							-0-	
BONNER, HUNTER "A"								WELL #:	11	RRCID ->	200246	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.	12682	-	13142	
11	2070	N	1729	-0-	-341	-0-		91	1	1638	2	Y	-0-							-0-	
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		128	1	1788	2	Y	-0-							-0-	
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		89	1	1851	2	Y	-0-							-0-	
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-		60	1	1531	2	Y	-0-							-0-	
03	1922	N	1697	-0-	-225	-0-		70	1	1627	2	Y	-0-							-0-	
04	1890	N	1656	-0-	-234	-0-		88	1	1568	2	Y	-0-							-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"								WELL #:	19	RRCID ->	200779	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.	12812	-	12960	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 380

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	200937	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13036	-	13140			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2910 N	2729	-0-	-181	-0-			143	1	2586	2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-			179	1	2498	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	2723	-0-	-129	-0-			125	1	2597	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2604 X	2600	-0-	-4	-0-			98	1	2499	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-			118	1	2747	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	2730 X	2681	-0-	-49	-0-			142	1	2538	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	12	RRCID ->	201165	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.12932	-	13116			
11	3660 X	3368	-0-	-292	-0-			176	1	3192	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3493	-0-	-289	-0-			233	1	3260	2	Y	-0-					-0-
01	3782 X	3412	-0-	-370	-0-			156	1	3256	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X	2548	-0-	-756	-0-			96	1	2449	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	3596 X	3010	-0-	-586	-0-			124	1	2884	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-			185	1	3289	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"				WELL #:	24	RRCID ->	201513	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.12975	-	13140			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	138	-0-	138	138			7	1	131	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202042	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL	DEPTH	16828	PERF.14812	-	16815			
11	5730 X	5306	-0-	-424	-0-			278	1	5022	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
12	5921 X	5814	-0-	-107	-0-			388	1	5423	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
01	5921 X	5349	-0-	-572	-0-			245	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	5236 X	2784	-0-	-2452	-0-			104	1	2671	2	N	8	8	8			-0-
								9	9									
03	5828 X	2804	-0-	-3024	-0-			115	1	2686	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-			446	1	7953	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

BURGHER "E"				WELL #:	16	RRCID ->	202172	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.13044	-	13154			
11	1110 X	1096	-0-	-14	-0-			57	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-			126	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-			73	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			59	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			83	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			98	1	1754	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004										TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952										CNTY: FREESTONE																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																								
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-																																								
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	Y	-0-					-0-																																								
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-																																								
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-																																								
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-																																								
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-																																								
KNOWLES "A"										WELL #: 3										RRCID -> 202254										COMPL. DATE 04/08/2004										TOTAL DEPTH 17290										PERF.15170 - 16620									
11	5160	X	4829	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	253	1	4573	2	N	3	3	8			-0-																																								
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	4834	2	N	1	1	8			-0-																																								
01	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	233	1	4843	2	N	1	1	8			-0-																																								
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4537	2	N	4	4	8			-0-																																								
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	5125	2	N	2	2	8			-0-																																								
04	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	262	1	4669	2	N	-0-					-0-																																								
OLAJUWON "A"										WELL #: 1										RRCID -> 202286										COMPL. DATE 02/27/2004										TOTAL DEPTH 16790										PERF.14873 - 16506									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-																																								
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	1	1	8			-0-																																								
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-																																								
03	93	X	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-																																								
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-																																								
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 14										RRCID -> 202805										COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH 13450										PERF.12908 - 13029									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																								
04	14B2	EXT	691	-0-	691	691	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-																																								
APC CLARIDGE "A"										WELL #: 2										RRCID -> 202810										COMPL. DATE 03/23/2004										TOTAL DEPTH 13375										PERF.13002 - 13185									
11	2850	N	2660	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	139	1	2520	2	Y	1	1	8			-0-																																								
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2355	2	Y	1	1	8			-0-																																								
01	2604	X	2151	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	99	1	2052	2	Y	-0-					-0-																																								
02	2492	N	1925	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	72	1	1852	2	Y	1	1	8			-0-																																								
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2879	2	Y	-0-					-0-																																								
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	Y	1	1	8			-0-																																								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-		208 2	1 9	3762	2	Y	2	2	8			-0-			
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-		315 1	1 1	4395	2	Y	-0-					-0-			
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-		206 1	1 1	4285	2	Y	1	1	8			-0-			
02	3864 X	3674	-0-	-190	-0-	-0-		138 1	1 1	3530	2	Y	5	5	8			-0-			
03	4557 X	4348	-0-	-209	-0-	-0-		178 1	1 1	4167	2	Y	3	3	8			-0-			
04	4410 X	4245	-0-	-165	-0-	-0-		225 1	1 1	4019	2	Y	1	1	8			-0-			
PICKENS "B"										WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100			
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-		183 2	1 9	3304	2	N	2	2	8			-0-			
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-		237 1	1 1	3316	2	N	-0-					-0-			
01	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	-0-		160 1	1 1	3329	2	N	1	1	8			-0-			
02	3248 X	3191	-0-	-57	-0-	-0-		120 1	1 1	3069	2	N	2	2	8			-0-			
03	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	-0-		143 1	1 1	3338	2	N	-0-					-0-			
04	3480 X	3361	-0-	-119	-0-	-0-		179 1	1 1	3181	2	N	1	1	8			-0-			
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-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-			
REED "C"										WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507			
11	1200 N	868	-0-	-332	-0-	-0-		45 1	1 1	823	2	N	-0-					-0-			
12	1302 N	859	-0-	-443	-0-	-0-		57 1	1 1	802	2	N	-0-					-0-			
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	-0-		35 1	1 1	722	2	N	-0-					-0-			
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	-0-		28 1	1 1	708	2	N	-0-					-0-			
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	-0-		31 1	1 1	735	2	N	-0-					-0-			
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	-0-		35 1	1 1	621	2	N	-0-					-0-			
APC ANDERSON										WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270			
11	3990 X	2845	-0-	-1145	-0-	-0-		149 1	1 1	2696	2	N	-0-					-0-			
12	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	-0-		238 1	1 1	3319	2	N	-0-					-0-			
01	3937 X	3766	-0-	-171	-0-	-0-		173 1	1 1	3593	2	N	-0-					-0-			
02	3556 X	2994	-0-	-562	-0-	-0-		113 1	1 1	2881	2	N	-0-					-0-			
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-		211 1	1 1	4914	2	N	-0-					-0-			
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-		382 1	1 1	6803	2	N	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PERRENOT "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 202951	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL	DEPTH 17100	PERF.14900	- 16680								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	822 2	2	N		1	1 8				-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-		74 1	1036 2	2	N		1	1 8				-0-
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	-0-		41 1	858 2	2	N		1	1 8				-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	1072 2	2	N		-0-					-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	-0-		39 1	916 2	2	N		-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	865 2	2	N		1	1 8				-0-
								1 9										
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 14	RRCID -> 202999	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 13480	PERF.13144	- 13154									
11	3270 X	2868	-0-	-402	-0-	-0-		150 1	2718 2	2	Y		-0-					-0-
12	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	-0-		191 1	2662 2	2	Y		-0-					-0-
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-		161 1	3339 2	2	Y		1	1 8				-0-
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-		115 1	2938 2	2	Y		-0-					-0-
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-		137 1	3206 2	2	Y		-0-					-0-
04	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	-0-		171 1	3040 2	2	Y		-0-					-0-
IVY, PHILLIPS "A"				WELL #: 17	RRCID -> 203005	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13151	- 13290									
11	330 N	51	-0-	-279	-0-	-0-		3 1	48 2	2	Y		-0-					-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	-0-		14 1	199 2	2	Y		-0-					-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-		5 1	99 2	2	Y		-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	134 2	2	Y		-0-					-0-
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	-0-		1 1	33 2	2	Y		-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 18	RRCID -> 203085	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13240	- 13305									
11	5400 X	3697	-0-	-1703	-0-	-0-		193 1	3501 2	2	Y		3	3 8				-0-
12	5580 X	5296	-0-	-284	-0-	-0-		354 1	4941 2	2	Y		1	1 8				-0-
01	5580 X	3098	-0-	-2482	-0-	-0-		142 1	2956 2	2	Y		-0-					-0-
02	4760 X	2932	-0-	-1828	-0-	-0-		110 1	2820 2	2	Y		2	2 8				-0-
03	5301 X	4697	-0-	-604	-0-	-0-		193 1	4504 2	2	Y		-0-					-0-
04	5130 X	4482	-0-	-648	-0-	-0-		238 1	4244 2	2	Y		-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 3	RRCID -> 203092	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14862	- 16720									
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-		97 1	1747 2	2	N		3	3 8				-0-
12	2449 N	1172	-0-	-1277	-0-	-0-		78 1	1094 2	2	N		-0-					-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-		111 1	2308 2	2	N		1	1 8				-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		71 1	1825 2	2	N		4	4 8				-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1	1235 2	2	N		2	2 8				-0-
04	2340 N	1185	-0-	-1155	-0-	-0-		63 1	1121 2	2	N		1	1 8				-0-
								1 9										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 203874	COMPL.	DATE 03/28/2004	TOTAL	DEPTH 13307	PERF.12910	- 13134						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	390	-0-		390	390		21	1	369	2	Y	-0-			-0-
DYNEGY "C"				WELL #:	1	RRCID -> 203896	COMPL.	DATE 11/26/2003	TOTAL	DEPTH 16875	PERF.15016	- 16868				
11	4410 X	656	-0-	-3754	-0-	-0-	34	1	621	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	5321	2	N	-0-				-0-
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4273	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3685	2	N	4	4	8		-0-
							4	9								
03	4557 X	4009	-0-	-548	-0-	-0-	165	1	3842	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
04	4410 X	1706	-0-	-2704	-0-	-0-	91	1	1614	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
KNOWLES "A"				WELL #:	2	RRCID -> 204541	COMPL.	DATE 05/26/2004	TOTAL	DEPTH 17025	PERF.15062	- 16774				
11	2790 N	2493	-0-	-297	-0-	-0-	131	1	2362	2	N	-0-				-0-
12	3007 N	2125	-0-	-882	-0-	-0-	142	1	1983	2	N	-0-				-0-
01	2883 N	2202	-0-	-681	-0-	-0-	101	1	2100	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	2800 N	3025	-0-	225	225	114	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2970	-0-	-130	95	122	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	1646	-0-	-484	-0-	87	1	1559	2	N	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #:	17	RRCID -> 204551	COMPL.	DATE 07/27/2004	TOTAL	DEPTH 13683	PERF.13046	- 13476				
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"				WELL #:	13	RRCID -> 204926	COMPL.	DATE 07/13/2004	TOTAL	DEPTH 13542	PERF.13292	- 13297				
11	2490 N	2237	-0-	-253	-0-	-0-	117	1	2120	2	Y	-0-				-0-
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	-0-	160	1	2232	2	Y	-0-				-0-
01	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
02	2100 N	1906	-0-	-194	-0-	-0-	72	1	1834	2	Y	-0-				-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2368	2	Y	-0-				-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2008	2	Y	-0-				-0-
REED "C"				WELL #:	2	RRCID -> 205075	COMPL.	DATE 05/19/2004	TOTAL	DEPTH 16888	PERF.13268	- 16744				
11	900 N	637	-0-	-263	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-				-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	-0-				-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-				-0-
02	588 N	422	-0-	-166	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-				-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	N	-0-				-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	205145	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.	12990 - 13000				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	3725	2	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3892	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	260	1	3632	2	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	175	1	3650	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3668 X	3415	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	128	1	3287	2	Y	-0-					-0-
03	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	157	1	3656	2	Y	-0-					-0-
04	3930 X	3083	-0-	-847	-0-	-0-	-0-	164	1	2918	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.	13340 - 13350				
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	83	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	879	-0-	-547	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	1134	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.	13234 - 13244				
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.	12515 - 12955				
11	3450 X	3199	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	167	1	3028	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
12	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	214	1	2991	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	2828	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	106	1	2721	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	126	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	164	1	2918	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13182 - 13310				
11	2989 X	2867	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	150	1	2717	2	Y	-0-					-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	135	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	2800 X	2700	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	101	1	2597	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	121	1	2817	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	151	1	2685	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	125	1	2267	2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2288	-0-	-378	-0-	153	1	2135	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	2112	-0-	-554	-0-	97	1	2014	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2968 X	1266	-0-	-1702	-0-	48	1	1217	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2480 X	1264	-0-	-1216	-0-	52	1	1212	2	Y	-0-			-0-
04	2400 X	2060	-0-	-340	-0-	109	1	1951	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410														
11	3930 X	3565	-0-	-365	-0-	187	1	3377	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-			-0-
01	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	163	1	3392	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	126	1	3233	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	154	1	3587	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3507	-0-	-153	-0-	186	1	3321	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282														
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-			-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	44	1	925	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	39	1	1010	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	779	-0-	-151	-0-	41	1	738	2	Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892														
11	2640 N	2135	-0-	-505	-0-	112	1	2021	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	Y	-0-			-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1271	-0-	-717	-0-	48	1	1222	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2821 N	1200	-0-	-1621	-0-	49	1	1151	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4702	-0-	1702	1702	250	1	4452	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376														
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	-0-			-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	869	-0-	-531	-0-	33	1	836	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	869	-0-	-331	-0-	46	1	823	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080														
11	510 N	216	-0-	-294	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	14	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	Y	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6180 X	5813	-0-	-367	-0-	304	1	5506	2	Y	3	3	8	-0-
12	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	407	1	5680	2	Y	1	1	8	-0-
01	6386 X	5643	-0-	-743	-0-	259	1	5384	2	Y	-0-			-0-
02	5964 X	4999	-0-	-965	-0-	188	1	4807	2	Y	4	4	8	-0-
03	6324 X	5612	-0-	-712	-0-	230	1	5380	2	Y	2	2	8	-0-
04	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	301	1	5369	2	Y	1	1	8	-0-

EVANS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIFORD "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346														
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	21	1	380	2	N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	23	1	482	2	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	2	N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-			-0-

BURGHER "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369														
11	3570 X	3520	-0-	-50	-0-	184	1	3334	2	Y	2	2	8	-0-
12	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	232	1	3236	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	164	1	3405	2	Y	1	1	8	-0-
02	3332 X	3172	-0-	-160	-0-	119	1	3053	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	144	1	3353	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3332	-0-	-178	-0-	177	1	3155	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON														
WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666														
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	252	1	4561	2	N	-0-			-0-
12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	485	1	6773	2	N	-0-			-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	230	1	4783	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4114	-0-	-366	-0-	155	1	3959	2	N	-0-			-0-
03	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	260	1	6071	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	4155	-0-	-1845	-0-	221	1	3934	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326														
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	2	Y	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	119	1	1661	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1203	-0-	-378	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	850	-0-	-858	-0-	32	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	553	-0-	-617	-0-	29	1	524	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// 25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
				WELL #: 15	RRCID -> 212709	COMPL.	DATE 06/14/2005	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12820	-	12958			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-			-0-	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-			-0-	
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-			-0-	
02	1092 N	1071	-0-	-21	-0-	40	1	1031	2	Y	-0-			-0-	
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-			-0-	
04	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-			-0-	
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 8	RRCID -> 212711	COMPL.	DATE 02/11/2005	TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13194	-	13391			
11	2160 N	1503	-0-	-657	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-			-0-	
12	1953 N	1333	-0-	-620	-0-	89	1	1244	2	Y	-0-			-0-	
01	1643 N	801	-0-	-842	-0-	37	1	764	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	3119	-0-	319	319	117	1	3002	2	Y	-0-			-0-	
03	2123 N	1804	-0-	-319	-0-	74	1	1730	2	Y	-0-			-0-	
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	Y	-0-			-0-	
PICKENS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 212912	COMPL.	DATE 04/02/2004	TOTAL	DEPTH 17267	PERF.15346	-	17040			
11	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	374	1	6761	2	N	1	1 8		-0-	
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	459	1	6410	2	N	1	1 8		-0-	
01	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	329	1	6852	2	N	1	1 8		-0-	
02	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	244	1	6250	2	N	4	4 8		-0-	
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	291	1	6784	2	N	2	2 8		-0-	
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	345	1	6152	2	N	1	1 8		-0-	
WILLIFORD "A"				WELL #: 6H	RRCID -> 213582	COMPL.	DATE 11/13/2004	TOTAL	DEPTH 13218	PERF.13509	-	14931			
11	5250 X	4444	-0-	-806	-0-	233	1	4210	2	Y	1	1 8		-0-	
12	5425 X	4854	-0-	-571	-0-	324	1	4528	2	Y	2	2 8		-0-	
01	5425 X	4990	-0-	-435	-0-	229	1	4760	2	Y	1	1 8		-0-	
02	4788 X	4599	-0-	-189	-0-	173	1	4425	2	Y	1	1 8		-0-	
03	5301 X	5271	-0-	-30	-0-	217	1	5054	2	Y	-0-			-0-	
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	260	1	4631	2	Y	1	1 8		-0-	
BURGHER "D"				WELL #: 25	RRCID -> 213643	COMPL.	DATE 05/25/2005	TOTAL	DEPTH 13720	PERF.13144	-	13570			
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-			-0-	
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	112	1	2625	2	Y	-0-			-0-	
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 215778															
COMPL. DATE 03/09/2005															
TOTAL DEPTH 13556															
PERF.12830 - 13307															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	32	1	586	2	Y	-0-			-0-	
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	39	1	539	2	Y	-0-			-0-	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-			-0-	
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	19	1	475	2	Y	-0-			-0-	
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	22	1	520	2	Y	-0-			-0-	
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	27	1	490	2	Y	-0-			-0-	
J & L PARKER "E"															
WELL #: 6															
RRCID -> 215782															
COMPL. DATE 02/24/2005															
TOTAL DEPTH 13200															
PERF.12792 - 12938															
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	2	Y	-0-			-0-	
12	868 N	414	-0-	-454	-0-	28	1	386	2	Y	-0-			-0-	
01	3100 N	3106	-0-	-6	-0-	142	1	2964	2	Y	-0-			-0-	
02	1188 N	1182	-0-	-6	-0-	44	1	1138	2	Y	-0-			-0-	
03	403 N	157	-0-	-246	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			-0-	
04	1350 N	4	-0-	-1346	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
PHILLIP IVY "A"															
WELL #: 21															
RRCID -> 216083															
COMPL. DATE 04/20/2005															
TOTAL DEPTH 13998															
PERF.13242 - 13900															
11	1200 N	547	-0-	-653	-0-	29	1	518	2	Y	-0-			-0-	
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-			-0-	
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	2	Y	-0-			-0-	
03	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	46	1	1085	2	Y	-0-			-0-	
04	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "C"															
WELL #: 24															
RRCID -> 217856															
COMPL. DATE 07/31/2005															
TOTAL DEPTH 13381															
PERF.13040 - 13288															
11	4710 X	4505	-0-	-205	-0-	236	1	4269	2	N	-0-			-0-	
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	463	1	6467	2	N	-0-			-0-	
01	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	197	1	4097	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	4200 X	1038	-0-	-3162	-0-	39	1	999	2	N	-0-			-0-	
03	5890 X	1682	-0-	-4208	-0-	69	1	1613	2	N	-0-			-0-	
04	5700 X	1663	-0-	-4037	-0-	88	1	1575	2	N	-0-			-0-	
STOREY "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 218150															
COMPL. DATE 07/21/2006															
TOTAL DEPTH 16235															
PERF.14864 - 15808															
11	6600 X	6117	-0-	-483	-0-	320	1	5795	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
12	6820 X	6517	-0-	-303	-0-	435	1	6081	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	6820 X	6372	-0-	-448	-0-	292	1	6080	2	N	-0-			-0-	
02	5908 X	5681	-0-	-227	-0-	213	1	5464	2	N	4	4	8	-0-	
						4	9								
03	6541 X	6379	-0-	-162	-0-	262	1	6116	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
04	6300 X	6065	-0-	-235	-0-	322	1	5743	2	N	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
11	5370 X	3494	-0-	-1876	-0-	183	1	3309	2	N	2	2	8		-0-														
12	5549 X	5081	-0-	-468	-0-	339	1	4741	2	N	1	1	8		-0-														
01	5549 X	4306	-0-	-1243	-0-	198	1	4108	2	N	-0-				-0-														
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	158	1	4035	2	N	2	2	8		-0-														
03	5084 X	4753	-0-	-331	-0-	195	1	4558	2	N	-0-				-0-														
04	4920 X	2962	-0-	-1958	-0-	157	1	2804	2	N	1	1	8		-0-														
WILLIFORD "A"															WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060														
11	7620 X	6851	-0-	-769	-0-	359	1	6491	2	N	1	1	8		-0-														
12	7874 X	7558	-0-	-316	-0-	505	1	7053	2	N	-0-				-0-														
01	7874 X	5314	-0-	-2560	-0-	244	1	5069	2	N	1	1	8		-0-														
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	258	1	6605	2	N	3	3	8		-0-														
03	7564 X	7324	-0-	-240	-0-	301	1	7021	2	N	2	2	8		-0-														
04	7320 X	6529	-0-	-791	-0-	347	1	6181	2	N	1	1	8		-0-														
HEGWARD "A"															WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
11	3900 X	3858	-0-	-42	-0-	202	1	3653	2	N	3	3	8		-0-														
12	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	268	1	3742	2	N	2	2	8		-0-														
01	4030 X	3989	-0-	-41	-0-	183	1	3804	2	N	2	2	8		-0-														
02	3640 X	3331	-0-	-309	-0-	125	1	3202	2	N	4	4	8		-0-														
03	3999 X	3564	-0-	-435	-0-	146	1	3416	2	N	2	2	8		-0-														
04	3870 X	3409	-0-	-461	-0-	181	1	3227	2	N	1	1	8		-0-														
JONES, ABE "A"															WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A														
11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	6459	2	N	3	3	8		-0-														
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	485	1	6768	2	N	2	2	8		-0-														
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	334	1	6940	2	N	2	2	8		-0-														
02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	252	1	6443	2	N	8	8	8		-0-														
03	7254 X	7163	-0-	-91	-0-	294	1	6866	2	N	3	3	8		-0-														
04	7050 X	6957	-0-	-93	-0-	370	1	6586	2	N	1	1	8		-0-														

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL		DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		8580 X	3877	-0-	-4703	-0-		203 1	3672 2	2	N		2	2 8			-0-	
12		8277 X	7953	-0-	-324	-0-		531 1	7421 2	2	N		1	1 8			-0-	
01		8277 X	6998	-0-	-1279	-0-		321 1	6676 2	2	N		1	1 8			-0-	
02		7224 X	6556	-0-	-668	-0-		246 1	6306 2	2	N		4	4 8			-0-	
03		7967 X	7179	-0-	-788	-0-		295 1	6882 2	2	N		2	2 8			-0-	
04		7710 X	6829	-0-	-881	-0-		363 1	6465 2	2	N		1	1 8			-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL		DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060				
11		810 X	598	-0-	-212	-0-		31 1	567 2	2	Y		-0-				-0-	
12		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		70 1	978 2	2	Y		-0-				-0-	
01		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-		47 1	987 2	2	Y		-0-				-0-	
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		38 1	977 2	2	Y		-0-				-0-	
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		44 1	1035 2	2	Y		-0-				-0-	
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		62 1	1113 2	2	Y		-0-				-0-	
HOLLOWAY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL		DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589				
11		420 N	354	-0-	-66	-0-		19 1	335 2	2	N		-0-				-0-	
12		372 N	343	-0-	-29	-0-		23 1	320 2	2	N		-0-				-0-	
01		403 N	245	-0-	-158	-0-		11 1	234 2	2	N		-0-				-0-	
02		336 N	297	-0-	-39	-0-		11 1	286 2	2	N		-0-				-0-	
03		341 N	265	-0-	-76	-0-		11 1	254 2	2	N		-0-				-0-	
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-		13 1	233 2	2	N		-0-				-0-	
REED "C"				WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL		DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713				
11		7380 X	7043	-0-	-337	-0-		369 1	6672 2	2	N		2	2 8			-0-	
12		7626 X	7383	-0-	-243	-0-		493 1	6889 2	2	N		1	1 8			-0-	
01		7626 X	7033	-0-	-593	-0-		323 1	6709 2	2	N		1	1 8			-0-	
02		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-		262 1	6694 2	2	N		1	1 8			-0-	
03		7595 X	7038	-0-	-557	-0-		289 1	6749 2	2	N		-0-				-0-	
04		7140 X	6469	-0-	-671	-0-		344 1	6124 2	2	N		1	1 8			-0-	
CUNNINGHAM "A"				WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL		DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEGWARD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	233558	COMPL.	DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.	15191 - 15580			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	1401	-0-	-1989	-0-	73	1	1328	2	N	-0-							-0-
12	4588 X	495	-0-	-4093	-0-	33	1	462	2	N	-0-							-0-
01	4588 X	276	-0-	-4312	-0-	13	1	263	2	N	-0-							-0-
02	4144 X	158	-0-	-3986	-0-	6	1	151	2	N	1			1	8			-0-
						1	9											
03	3658 X	156	-0-	-3502	-0-	6	1	150	2	N	-0-							-0-
04	1410 X	166	-0-	-1244	-0-	9	1	157	2	N	-0-							-0-
STOREY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	233561	COMPL.	DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	16635	PERF.	14616 - 16521			
11	5460 X	3691	-0-	-1769	-0-	193	1	3496	2	N	2			2	8			-0-
						2	9											
12	5642 X	4471	-0-	-1171	-0-	299	1	4172	2	N	-0-							-0-
01	5642 X	4483	-0-	-1159	-0-	206	1	4276	2	N	1			1	8			-0-
						1	9											
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	191	1	4880	2	N	1			1	8			-0-
						1	9											
03	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	322	1	7513	2	N	-0-							-0-
04	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	666	1	11877	2	N	2			2	8			-0-
						2	9											
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	5	RRCID ->	233807	COMPL.	DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	15016 - 15367			
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	11	1	206	2	N	-0-							-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	2	N	-0-							-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-							-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-							-0-
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	9	1	200	2	N	-0-							-0-
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	9	1	160	2	N	-0-							-0-
REED "C"				WELL #:	3	RRCID ->	234312	COMPL.	DATE	10/28/2007	TOTAL	DEPTH	16780	PERF.	16040 - 16163			
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	-0-							-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	165	1	2312	2	N	-0-							-0-
01	2883 X	296	-0-	-2587	-0-	14	1	281	2	N	1			1	8			-0-
						1	9											
02	2940 X	247	-0-	-2693	-0-	9	1	238	2	N	-0-							-0-
03	3255 X	2	-0-	-3253	-0-	2	2			N	-0-							-0-
04	3150 X	5	-0-	-3145	-0-	5	2			N	-0-							-0-
REED "C"				WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL.	DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	15621	PERF.	14890 - 15233			
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	312	1	5651	2	N	5			5	8			-0-
						6	9											
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	456	1	6365	2	N	2			2	8			-0-
						2	9											
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	288	1	5998	2	N	2			2	8			-0-
						2	9											
02	5572 X	5516	-0-	-56	-0-	207	1	5300	2	N	8			8	8			-0-
						9	9											
03	6820 X	6548	-0-	-272	-0-	269	1	6276	2	N	3			3	8			-0-
						3	9											
04	6600 X	6146	-0-	-454	-0-	326	1	5818	2	N	2			2	8			-0-
						2	9											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	5460 X	4350	-0-	-	-1110	-0-		228 1	3 9	4119	2	N	3	3	8			-0-				
12	5642 X	4117	-0-	-	-1525	-0-		275 1	1 9	3841	2	N	1	1	8			-0-				
01	5642 X	2345	-0-	-	-3297	-0-		108 1	1 9	2236	2	N	1	1	8			-0-				
02	5877 X	5877	-0-	-	-0-	-0-		221 1	4 9	5652	2	N	4	4	8			-0-				
03	5106 X	5106	-0-	-	-0-	-0-		210 1	2 9	4894	2	N	2	2	8			-0-				
04	4675 X	4675	-0-	-	-0-	-0-		248 1	1 9	4426	2	N	1	1	8			-0-				

STOREY "A"													WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090	
11	7200 X	6492	-0-	-	-708	-0-		340 1	2 9	6150	2	N	2	2	8			-0-				
12	7848 X	7848	-0-	-	-0-	-0-		524 1	1 9	7324	2	N	-0-					-0-				
01	7440 X	7256	-0-	-	-184	-0-		333 1	1 9	6922	2	N	1	1	8			-0-				
02	6810 X	6810	-0-	-	-0-	-0-		256 1	4 9	6550	2	N	4	4	8			-0-				
03	7617 X	7617	-0-	-	-0-	-0-		313 1	2 9	7302	2	N	2	2	8			-0-				
04	7257 X	7257	-0-	-	-0-	-0-		385 1	1 9	6871	2	N	1	1	8			-0-				

JONES, ABE "A"													WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976	
11	4380 X	4061	-0-	-	-319	-0-		212 1	3 9	3846	2	N	3	3	8			-0-				
12	4526 X	4227	-0-	-	-299	-0-		282 1	1 9	3945	2	N	-0-					-0-				
01	4526 X	4083	-0-	-	-443	-0-		187 1	1 9	3895	2	N	1	1	8			-0-				
02	3948 X	3675	-0-	-	-273	-0-		138 1	3 9	3534	2	N	3	3	8			-0-				
03	4216 X	4057	-0-	-	-159	-0-		167 1	2 9	3888	2	N	2	2	8			-0-				
04	4080 X	3894	-0-	-	-186	-0-		207 1	1 9	3687	2	N	-0-					-0-				

OLAJUWON "A"													WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360	
11	3420 X	3355	-0-	-	-65	-0-		176 1	1 9	3179	2	N	-0-					-0-				
12	3348 X	3326	-0-	-	-22	-0-		222 1	1 9	3104	2	N	-0-					-0-				
01	3348 X	3234	-0-	-	-114	-0-		148 1	1 9	3086	2	N	-0-					-0-				
02	3136 X	2705	-0-	-	-431	-0-		102 1	1 9	2603	2	N	-0-					-0-				
03	3472 X	3267	-0-	-	-205	-0-		134 1	1 9	3133	2	N	-0-					-0-				
04	3360 X	3242	-0-	-	-118	-0-		172 1	1 9	3069	2	N	1	1	8			-0-				

CUNNINGHAM "A"													WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958	
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-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7290 X	6921	-0-	-369	-0-			362 1	6558 2	N		1	1 8			-0-
12	7533 X	7143	-0-	-390	-0-			477 1	6666 2	N		-0-				-0-
01	7533 X	7031	-0-	-502	-0-			322 1	6708 2	N		1	1 8			-0-
02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-			258 1	6593 2	N		3	3 8			-0-
03	7378 X	6842	-0-	-536	-0-			281 1	6559 2	N		2	2 8			-0-
04	6930 X	6867	-0-	-63	-0-			365 1	6502 2	N		-0-				-0-
KNOWLES "A"				WELL #:	5	RRCID ->	247414	COMPL.	DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.	15248	- 15478
11	5970 X	5191	-0-	-779	-0-			272 1	4919 2	N		-0-				-0-
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-			414 1	5789 2	N		-0-				-0-
01	6169 X	5444	-0-	-725	-0-			250 1	5194 2	N		-0-				-0-
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-			195 1	4979 2	N		-0-				-0-
03	6200 X	5347	-0-	-853	-0-			220 1	5127 2	N		-0-				-0-
04	6000 X	5062	-0-	-938	-0-			269 1	4793 2	N		-0-				-0-
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL.	DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	14810	PERF.	14358	- 14656
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-			256 1	4636 2	N		2	2 8			-0-
12	4929 X	4639	-0-	-290	-0-			310 1	4328 2	N		1	1 8			-0-
01	5053 X	4764	-0-	-289	-0-			218 1	4545 2	N		1	1 8			-0-
02	4564 X	4283	-0-	-281	-0-			161 1	4119 2	N		3	3 8			-0-
03	5053 X	4014	-0-	-1039	-0-			165 1	3847 2	N		2	2 8			-0-
04	4890 X	4590	-0-	-300	-0-			244 1	4346 2	N		-0-				-0-
KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	251359	COMPL.	DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	17667	PERF.	14729	- 15179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KEECHI CREEK A				WELL #:	2	RRCID ->	251405	COMPL.	DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	15280	PERF.	14698	- 15045
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BURGHER "D"				WELL #:	26H	RRCID ->	261252	COMPL.	DATE	02/25/2011	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	13400	- 15838

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	1	RRCID ->	180070	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.13013 - 13142
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	720 N	574	-0-	-146	-0-		574	2		N	-0-		-0-
12	713 N	571	-0-	-142	-0-		571	2		N	-0-		-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-		514	2		N	-0-		-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2		N	-0-		-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	-0-		-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2		N	-0-		-0-

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL	DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502
11	2518 X	1893	-0-	-625	-0-		1893	2		N	-0-		-0-
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3199	2		N	-0-		-0-
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2		N	-0-		-0-
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-		2013	2		N	-0-		-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-		1956	2		N	-0-		-0-
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		1750	2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.13100 - 13190
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726	2		N	-0-		-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946	2		N	-0-		-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2172	2		N	-0-		-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2		N	-0-		-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	2		N	-0-		-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406	2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122
11	1290 N	1101	-0-	-189	-0-		1101	2		N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2		N	-0-		-0-
01	1271 N	1095	-0-	-176	-0-		1095	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-		869	2		N	-0-		-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2		N	-0-		-0-
04	1050 N	909	-0-	-141	-0-		909	2		N	-0-		-0-

WEAVER				WELL #:	2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL	DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458
11	390 N	347	-0-	-43	-0-		347	2		N	-0-		-0-
12	403 N	329	-0-	-74	-0-		329	2		N	-0-		-0-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-		291	2		N	-0-		-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-		247	2		N	-0-		-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-		268	2		N	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-		262	2		N	-0-		-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2		N	-0-		-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-		639	2		N	-0-		-0-
01	837 N	671	-0-	-166	-0-		671	2		N	-0-		-0-
02	812 N	429	-0-	-383	-0-		429	2		N	-0-		-0-
03	651 N	575	-0-	-76	-0-		575	2		N	-0-		-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207					
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					

REZNICEK													WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11580 - 11618	
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	370	1	1725	2	N	-0-						95				
12	775	X	323	-0-	-452	-0-	195	1	128	2	N	-0-						95				
01	2077	X	1325	-0-	-752	-0-	321	1	1004	2	N	-0-						95				
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	507	1	2347	2	N	-0-						95				
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	550	1	1421	2	N	-0-						95				
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	568	1	1538	2	N	-0-						95				

HUMPHRIES													WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11645 - 11680	
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-						223				
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	11	1	7	2	N	-0-						223				
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	13	1	10	2	N	-0-						223				
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-						223				
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-						223				
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						223				

BOMAR													WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11598 - 11631	
11	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	204	1	951	2	N	-0-						35				
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1222	1	804	2	N	-0-						35				
01	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	252	1	789	2	N	-0-						35				
02	1092	N	771	-0-	-321	-0-	137	1	634	2	N	-0-						35				
03	1519	N	850	-0-	-669	-0-	237	1	613	2	N	-0-						35				
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	232	1	630	2	N	-0-						35				

DAVIS													WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365										
PARKER, J.H.				WELL #:	1	RRCID -> 259479	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12834	- 12900					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 022948	COMPL. DATE 06/12/2019	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11450	- 11460					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 022950	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	- 12767					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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													
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ	H-10	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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(GAS CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2700 X	1651	-0-	-1049	-0-	471 1	1104 2	N	69	177 1		57	
12	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	76 9	1215 2	N	60			117	
01	1984 X	1515	-0-	-469	-0-	541 1	949 2	N	65			182	
02	1792 X	1162	-0-	-630	-0-	66 9	710 2	N	45	189 1		38	
03	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	494 1	1118 2	N	50			88	
04	1470 N	82	-0-	-1388	-0-	72 9		N	-0-			88	
						402 1							
						50 9							
						458 1							
						55 9							
						82 2							

JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID -> 129516	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848	-	8855	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	124 1	153 2	N	-0-			27	
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	108 1	109 2	N	-0-			27	
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	103 1	84 2	N	-0-			27	
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	35 1	61 2	N	-0-			27	
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	45 1	111 2	N	-0-			27	
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 2		N	-0-			27	

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 132791	COMPL. DATE 11/11/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8946	-	8958	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	41 1	97 2	N	-0-			76	
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	36 1	82 2	N	-0-			76	
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	36 1	71 2	N	-0-			76	
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	30 1	52 2	N	-0-			76	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40 1	98 2	N	-0-			76	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			76	

ROBINSON-TERRY				WELL #:	2	RRCID -> 135614	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623	-	8633	
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1647 1	3917 2	N	145	180 1		82	
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	160 9	3978 2	N	180			262	
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	1747 1	3817 2	N	183	186 1		259	
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	198 9	3470 2	N	130			389	
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	1951 1	4218 2	N	147	382 1		154	
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	201 9	4093 2	N	182	182 1		154	
						1968 1							
						143 9							
						620 1							
						162 9							
						417 1							
						200 9							

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911			
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	35 1	83 2	2	N	-0-				29
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	33 1	75 2	2	N	-0-				29
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	33 1	65 2	2	N	-0-				29
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	27 1	47 2	2	N	-0-				29
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	38 1	93 2	2	N	-0-				29
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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			
11	570 N	369	-0-	-201	-0-	18 1	351 3	3	N	-0-				-0-
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	16 1	329 3	3	N	-0-				-0-
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	16 1	311 3	3	N	-0-				-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	15 1	282 3	3	N	-0-				-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	832 3	3	N	-0-				-0-
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	135 1	4107 3	3	N	-0-				-0-
IRWIN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11805 - 11819			
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36 1	712 3	3	N	-0-				-0-
12	837 N	745	-0-	-92	-0-	36 1	709 3	3	N	-0-				-0-
01	930 N	658	-0-	-272	-0-	33 1	625 3	3	N	-0-				-0-
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	32 1	617 3	3	N	-0-				-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36 1	713 3	3	N	-0-				-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	40 1	1222 3	3	N	-0-				-0-
SMITH, SHELBY A		WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 11626 - 11775			
11	5610 X	4933	-0-	-677	-0-	239 1	4694 3	3	N	-0-				-0-
12	5580 X	4993	-0-	-587	-0-	327 1	4666 3	3	N	-0-				-0-
01	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	248 1	4704 3	3	N	-0-				-0-
02	4788 X	4442	-0-	-346	-0-	218 1	4224 3	3	N	-0-				-0-
03	5084 X	4908	-0-	-176	-0-	236 1	4672 3	3	N	-0-				-0-
04	4920 X	4337	-0-	-583	-0-	138 1	4199 3	3	N	-0-				-0-
STORY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 11614 - 11952			
11	3000 N	4017	-0-	1017	2053	195 1	3822 3	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	4281	-0-	1181	3234	207 1	4074 3	3	N	-0-				-0-
01	7312 X	4078	-0-	-3234	-0-	204 1	3874 3	3	N	-0-				-0-
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	181 1	3510 3	3	N	-0-				-0-
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	189 1	3740 3	3	N	-0-				-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	108 1	3289 3	3	N	-0-				-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
//CONT.// 29619 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 197689										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 247861					COMPL. DATE 01/26/2009				
										TOTAL DEPTH 12355				
										PERF. 11560 - 11888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	112 1	2190 3	N	-0-		-0-			-0-
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	124 1	2441 3	N	-0-		-0-			-0-
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	119 1	2255 3	N	-0-		-0-			-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	114 1	2202 3	N	-0-		-0-			-0-
03	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	117 1	2307 3	N	-0-		-0-			-0-
04	2280 N	2132	-0-	-148	-0-	68 1	2064 3	N	-0-		-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 081927					COMPL. DATE 02/04/1979				
										TOTAL DEPTH 12950				
										PERF. 12691 - 12749				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
JONES, A. G., GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070937					COMPL. DATE 04/06/1974				
										TOTAL DEPTH 12850				
										PERF. 12447 - 12600				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070938					COMPL. DATE 01/16/1974				
										TOTAL DEPTH 12710				
										PERF. N/A				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 083527					COMPL. DATE 05/21/1980				
										TOTAL DEPTH 12950				
										PERF. N/A				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
WILLIAMS, HOMER														
WELL #: 1SD					RRCID -> 086177					COMPL. DATE 01/01/1979				
										TOTAL DEPTH 4800				
										PERF. 4324 - 4618				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//	29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	834365							
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:	2	RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:	2 L	RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635		
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HILL K-11 GAS UNIT														
				//CONT.//	29677 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: FREESTONE		
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	2 L	RRCID -> 121532				COMPL. DATE 05/24/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764		
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
INDIAN CREEK														
					29677 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
					386310									
				WELL #:	2	RRCID -> 117600				COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151		
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
12	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	2		N	-0-				-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-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		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025														
FALLON (TRAVIS PEAK)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHISENHUNT, H. E.														
					30105 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
					220903									
				WELL #:	1	RRCID -> 169984				COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037		
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAURENCE, R. A.										//CONT.// 38105 700 //CONT.// 220903 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
										RRCID -> 170156										COMPL. DATE 08/20/1998										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	107	1			2237	2	N	-0-							-0-																												
12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	178	1			2120	2	N	-0-							-0-																												
01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	96	1			2169	2	N	2			2	8			-0-																												
							2	9																																									
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1			1898	2	N	-0-							-0-																												
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	9	1			2305	2	N	-0-							-0-																												
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	54	1			2174	2	N	-0-							-0-																												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE										38321 300 142193 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
										RRCID -> 243020										COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513																			
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2					N	-0-							-0-																												
12		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2					N	-0-							-0-																												
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2					N	-0-							-0-																												
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2					N	-0-							-0-																												
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2					N	-0-							-0-																												
04		420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2					N	-0-							-0-																												
HILCORP ENERGY COMPANY JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1										386310 WELL #: 1										RRCID -> 071064										COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142									
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2					N	-0-							-0-																												
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2					N	-0-							-0-																												
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2					N	-0-							-0-																												
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2					N	-0-							-0-																												
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2					N	-0-							-0-																												
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	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									
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2					N	-0-							-0-																												
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2			9	9	N	8			8	8			-0-																												
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2			15	9	N	14			14	8			-0-																												
02		1372 N	988	-0-	-384	-0-	988	2					N	-0-							-0-																												
03		1519 N	1163	-0-	-356	-0-	1163	2					N	-0-							-0-																												
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2			13	9	N	12			12	8			-0-																												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2										WELL #: 2										RRCID -> 075269										COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502									
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2					N	-0-							-0-																												
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	549	2			3	9	N	3			3	8			-0-																												
01		589 N	535	-0-	-54	-0-	529	2			6	9	N	5			5	8			-0-																												
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2					N	-0-							-0-																												
03		558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2					N	-0-							-0-																												
04		510 N	421	-0-	-89	-0-	417	2			4	9	N	4			4	8			-0-																												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1										WELL #: 1										RRCID -> 075590										COMPL. DATE 07/02/2009										TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337									
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2					N	-0-							-0-																												
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2			7	9	N	6			6	8			-0-																												
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	2			12	9	N	11			11	8			-0-																												
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2					N	-0-							-0-																												
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2					N	-0-							-0-																												
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2			10	9	N	9			9	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	
11	840	N	621	-0-	-219	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-	
12	868	N	636	-0-	-232	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-	
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-	
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-	
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11031 - 13273	
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13277 - 13489	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-	
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-	
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-	
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-	
REED GAS UNIT NO. II										WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412	
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-	
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-	
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-	
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
SHAW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11129 - 12052	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
12	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
01	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
04	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	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
11	2310	N	1637	-0-	-673	-0-	1637	2	N	-0-		-0-	
12	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	1707	2	N	-0-		-0-	
01	2325	N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-	
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1520	2	1 9	1	8	-0-	
04	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10555	- 12953
11	1950	N	1706	-0-	-244	-0-	1706	2	N	-0-		202	
12	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1755	2	1 9	1	8	202	
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1933	2	91 9	83		285	
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	2	22 9	20		305	
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1321	2	76 9	69		374	
04	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	1845	2	39 9	35	1 8	408	

HALL, F. L.				WELL #:	3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756	- 13204
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-		-0-	
12	3596	X	487	-0-	-3109	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
01	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6510	2	1 9	1	8	-0-	
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2	N	-0-		-0-	
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	2	7 9	6	6 8	-0-	
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3324	2	3 9	3	3 8	-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11165	- 13393
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-	
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	8 9	7	7 8	-0-	
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4 9	4	4 8	-0-	
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2	N	-0-		-0-	
04	930	N	717	-0-	-213	-0-	713	2	4 9	4	4 8	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844	- 13357
11	2640	N	2348	-0-	-292	-0-	2348	2	N	-0-		-0-	
12	2728	N	1862	-0-	-866	-0-	1861	2	1 9	1	1 8	-0-	
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1 9	1	1 8	-0-	
02	2184	N	1427	-0-	-757	-0-	1427	2	N	-0-		-0-	
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	2	2 9	2	2 8	-0-	
04	2640	N	2064	-0-	-576	-0-	2063	2	1 9	1	1 8	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310													WELL #: 5			RRCID -> 187178			COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 13625			PERF. 8766 - 13521		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-										
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2	3	9	N	3		3	8		-0-										
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1		1	8		-0-										
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-										
03	2883 N	1601	-0-	-1282	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2		2	8		-0-										
04	2820 N	2392	-0-	-428	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1		1	8		-0-										
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1																											
WELL #: 3													RRCID -> 187185			COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 13500			PERF. 11034 - 13284					
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-										
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	2	7	9	N	6		6	8		-0-										
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	2	10	9	N	9		9	8		-0-										
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-										
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-										
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	10	9	N	9		9	8		-0-										
VESTAL GAS UNIT NO. 1																											
WELL #: 4													RRCID -> 187684			COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 14500			PERF. 8983 - 14254					
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-										
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-										
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-										
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-										
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-										
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-										
BAILEY GAS UNIT "A"																											
WELL #: 5													RRCID -> 187700			COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 11515 - 12834					
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-										
12	2418 X	2316	-0-	-102	-0-	-0-	2299	2	17	9	N	15		15	8		-0-										
01	2418 X	2198	-0-	-220	-0-	-0-	2192	2	6	9	N	5		5	8		-0-										
02	2184 X	1611	-0-	-573	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-										
03	2418 X	1992	-0-	-426	-0-	-0-	1956	2	36	9	N	33		33	8		-0-										
04	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	-0-	2046	2	11	9	N	10		10	8		-0-										
GIBSON																											
WELL #: 4													RRCID -> 188083			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 13800			PERF. 11304 - 13742					
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					58										
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					58										
01	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					58										
02	2408 N	2275	-0-	-133	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					58										
03	2635 N	2482	-0-	-153	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1		1	8		58										
04	2430 N	2343	-0-	-87	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					58										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																											
WELL #: 5													RRCID -> 188339			COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 13650			PERF. 11009 - 13463					
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-										
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-										
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-										
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-										
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-										
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-										
LYONS GAS UNIT NO. 1																											
WELL #: 10													RRCID -> 188788			COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 13200			PERF. 10731 - 13084					
11	1920 X	953	-0-	-967	-0-	-0-	953	2			N	-0-					19										
12	1984 X	1381	-0-	-603	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1		1	8		19										
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					19										
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					19										
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1		1	8		19										
04	2220 N	1685	-0-	-535	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					19										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BAILEY GAS UNIT "A"															
WELL #: 6										RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004			
TOTAL DEPTH 13150										PERF. 8806		- 12780			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2		N	-0-				-0-
12	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1816	2	4	9	4	4	8		-0-
01	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	1551	2	2	9	2	2	8		-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-				-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	5	5	8		-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	2	2	8		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 189208			
												COMPL. DATE 08/01/2003			
												TOTAL DEPTH 14300			
												PERF. 8734			
												- 14104			
11	1260	X	1227	-0-	-33	-0-	1227	2		N	-0-				-0-
12	1147	X	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
01	2294	X	1337	-0-	-957	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-				-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-				-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 189450			
												COMPL. DATE 07/02/2014			
												TOTAL DEPTH 14220			
												PERF. 11495			
												- 13992			
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-				-0-
02	1120	N	1009	-0-	-111	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
03	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	2		N	-0-				-0-
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 189704			
												COMPL. DATE 02/06/2009			
												TOTAL DEPTH 13170			
												PERF. 8570			
												- 12801			
11	1140	X	791	-0-	-349	-0-	791	2		N	-0-				-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	1	1	8		-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-				-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-				-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2249	2	3	9	3	3	8		-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 190765			
												COMPL. DATE 03/29/2005			
												TOTAL DEPTH 13150			
												PERF. 8992			
												- 12595			
11	3000	N	2784	-0-	-216	29	2784	2		N	-0-				-0-
12	2567	N	2538	-0-	-29	-0-	2535	2	3	9	3	3	8		-0-
01	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2330	2	1	9	1	1	8		-0-
02	2184	X	1114	-0-	-1070	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2	9	2	2	8		-0-
04	2340	X	2089	-0-	-251	-0-	2088	2	1	9	1	1	8		-0-
HALL, F. L.										WELL #: 4		RRCID -> 190768			
												COMPL. DATE 07/26/2002			
												TOTAL DEPTH 14054			
												PERF. 10838			
												- 12684			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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			
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	1	1	8		-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	3	3	8		-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-				-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	3	3	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2		N	-0-				45
12	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1105	2	24	9	22	22	8		45
01	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1051	2	13	9	12	12	8		45
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-	949	2			-0-				45
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			-0-				45
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	12	12	8		45
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-				-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-				-0-
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-				-0-
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-				-0-
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-				-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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														
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
12	775 N	454	-0-	-321	-0-	454	2		N	-0-				-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-				-0-
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488	2		N	-0-				-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	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														
11	2310 X	1670	-0-	-640	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
12	2387 X	2014	-0-	-373	-0-	1997	2	17	9	15	15	8		-0-
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2781	2	6	9	5	5	8		-0-
02	1568 N	1243	-0-	-325	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
03	2015 N	1856	-0-	-159	-0-	1821	2	35	9	32	32	8		-0-
04	2700 N	2073	-0-	-627	-0-	2062	2	11	9	10	10	8		-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-				-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-				-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
11	1950 X	564	-0-	-1386	-0-	564	2		N	-0-				13
12	2015 X	1744	-0-	-271	-0-	1744	2		N	-0-				13
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-				13
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-				13
03	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2		N	-0-				13
04	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2		N	-0-				13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
11	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2		N	-0-				18
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-				18
01	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	2020	2	45	9	41	41			59
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	2	23	9	21	21			80
03	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2		N	-0-				80
04	2010 N	1833	-0-	-177	-0-	1833	2		N	-0-				80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	192828	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11316	- 12668	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
11		2370 N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
12		2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
02		1932 N	1719	-0-	-213	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.11584	- 12228	
11		2850 X	2772	-0-	-78	-0-	2772	2			N	-0-			108
12		2945 X	2722	-0-	-223	-0-	2722	2			N	-0-			108
01		2945 X	2315	-0-	-630	-0-	2315	2			N	-0-			108
02		2660 X	2404	-0-	-256	-0-	2404	2			N	-0-			108
03		2945 X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-			108
04		2760 X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			N	-0-			108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6A	RRCID ->	192923	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.11102	- 13368	
11		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
01		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
02		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
03		1550 X	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
04		1500 X	1297	-0-	-203	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	14510	PERF. 8655	- 13102	
11		990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-			21
12		1519 N	982	-0-	-537	-0-	981	2	1	9	N	1	1	8	21
01		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-			21
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			21
03		992 N	845	-0-	-147	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8	21
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8	21
HALL, F. L.			WELL #:		6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF. 8664	- 12442	
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8	-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8	-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A'			WELL #:		5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.11286	- 13741	
11		2400 N	2094	-0-	-306	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	N	13	13	8	-0-
01		2511 N	1882	-0-	-629	-0-	1857	2	25	9	N	23	23	8	-0-
02		1960 N	1226	-0-	-734	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
03		2387 N	1430	-0-	-957	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
04		1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1375	2	10	9	N	9	9	8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	14222	PERF. 8744	- 14028	
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01		775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-			-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)		CODE		CODE		CODE	BALANCE	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	13 N	-0-	13	-0-	-0-	-0-		13	2				-0-	
04	52 N	-0-	52	-0-	-0-	-0-		52	2				-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		12	
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	4 8	12
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	1 8	12
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-		12
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4	4 8	12
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	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														
11	2700 N	2523	-0-	-177	-0-	-0-	2523	2			N	-0-	-0-	
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-	-0-	
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-	-0-	
03	2790 N	1408	-0-	-1382	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	2700 N	2372	-0-	-328	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1	1 8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-	
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	178	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														
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	-0-	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	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														
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	-0-	
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	-0-	
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	-0-	
02	1148 N	1128	-0-	-20	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	-0-	
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	-0-	
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	-0-	
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	-0-	558	2			N	-0-	-0-	
12	713 N	338	-0-	-375	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	-0-	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	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												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11122 - 13468				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	N	3		3 8			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6		6 8			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	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				
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					14
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	9	N	2		2 8			14
01	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2			N	-0-					14
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					14
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3366	2	3	9	N	3		3 8			14
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	N	1		1 8			14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127				
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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				
11	2540 X	2528	-0-	-12	-0-	2528	2			N	-0-					23
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	N	4		4 8			23
01	2480 X	1715	-0-	-765	-0-	1713	2	2	9	N	2		2 8			23
02	2240 X	1793	-0-	-447	-0-	1793	2			N	-0-					23
03	2480 X	1040	-0-	-1440	-0-	1040	2			N	-0-					23
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	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				
11	720 N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	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				
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4908	2	24	9	N	22		22 8			-0-
01	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	3628	2	14	9	N	13		13 8			-0-
02	3668 X	3194	-0-	-474	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3476	-0-	-585	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3278	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				
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	644 N	449	-0-	-195	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	713 N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	690 N	350	-0-	-340	-0-	350	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
11	513 N	513 -0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	26
12	210 N	210 -0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	26
01	351 N	351 -0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	26
02	275 N	275 -0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	26
03	396 N	396 -0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	26
04	341 N	341 -0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	26
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294									
11	2868 N	2398 -0-	-470	-0-	2398 2		N	-0-	-0-
12	3100 N	3692 -0-	592	-0-	3692 2		N	-0-	-0-
01	3475 X	2883 -0-	-592	-0-	2883 2		N	-0-	-0-
02	2738 X	2738 -0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-	-0-
03	2844 X	2844 -0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-	-0-
04	2942 X	2942 -0-	-0-	-0-	2942 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									
11	2083 N	2083 -0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-	57
12	2115 N	2115 -0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-	57
01	2091 N	2091 -0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-	57
02	2002 N	2002 -0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-	57
03	2248 N	2248 -0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-	57
04	2098 N	2098 -0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-	57
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697									
11	210 N	184 -0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	-0-
12	321 N	321 -0-	-0-	-0-	231 2	90 9	N	82	-0-
01	248 N	88 -0-	-160	-0-	77 2	11 9	N	10	-0-
02	168 N	60 -0-	-108	-0-	60 2		N	-0-	-0-
03	310 N	196 -0-	-114	-0-	177 2	19 9	N	17	-0-
04	227 N	227 -0-	-0-	-0-	175 2	52 9	N	47	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918									
11	3300 X	3227 -0-	-73	-0-	3227 2		N	-0-	-0-
12	5340 X	5340 -0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-	-0-
01	3968 X	621 -0-	-3347	-0-	621 2		N	-0-	-0-
02	3584 X	-0-	-3584	-0-			N	-0-	-0-
03	3968 X	-0-	-3968	-0-			N	-0-	-0-
04	3840 X	-0-	-3840	-0-			N	-0-	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490									
11	570 N	570 -0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-
12	1221 N	1221 -0-	-0-	-0-	1220 2	1 9	N	1	-0-
01	1919 N	1919 -0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-	-0-
02	1075 N	1075 -0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	-0-
03	222 N	222 -0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1	-0-
04	277 N	277 -0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093									
11	4236 X	4236 -0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-	80
12	3777 X	3777 -0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-	80
01	3601 X	3601 -0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-	80
02	3360 X	2486 -0-	-874	-0-	2486 2		N	-0-	80
03	3720 X	3669 -0-	-51	-0-	3669 2		N	-0-	80
04	3600 X	3327 -0-	-273	-0-	3327 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210 N	116	-0-	-94	-0-		116	2			N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-					-0-
01	279 N	109	-0-	-170	-0-		109	2			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		2414	2			N	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	8895	-	13030	
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1693	2			N	-0-					114
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2			N	-0-					114
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2			N	-0-					114
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2			N	-0-					114
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N	-0-					114
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	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	
11	900 N	377	-0-	-523	-0-		377	2			N	-0-					-0-
12	589 N	290	-0-	-299	-0-		287	2	3	9	N	3		3	8		-0-
01	496 N	348	-0-	-148	-0-		348	2			N	-0-					-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-		341	2			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		298	2	3	9	N	3		3	8		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		512	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	
11	19573 X	6541	-0-	-13032	-0-		6541	2			N	-0-					-0-
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-		8434	2			N	-0-					-0-
01	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-		7517	2			N	-0-					-0-
02	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-		7283	2			N	-0-					-0-
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		5011	2			N	-0-					-0-
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-		6709	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L.				WELL #:	11	RRCID ->	197122	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	8773	-	12439	
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			N	-0-					-0-
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2			N	-0-					-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2			N	-0-					-0-
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			N	-0-					-0-
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		1318	2			N	-0-					-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		1174	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	
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		4076	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	1049	-0-	-2113	-0-		1049	2			N	-0-					-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-		4201	2			N	-0-					-0-
02	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-		5199	2			N	-0-					-0-
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		3949	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		4237	2	1	9	N	1		1	8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	197226	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	8698	-	12655	
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-		1528	2			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	2			N	-0-					-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2			N	-0-					-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464	2			N	-0-					-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1751	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-					-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	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					
11	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526	2			N	-0-			-0-					
12	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-			-0-					
01	1488 N	817	-0-	-671	-0-	817	2			N	-0-			-0-					
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-					
03	2201 N	1788	-0-	-413	-0-	1788	2			N	-0-			-0-					
04	3000 N	3413	-0-	413	413	3413	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	
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-			75					
12	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6777	2		3 9	N	3		3 8	75					
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-			75					
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			75					
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7836	2		3 9	N	3		3 8	75					
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	2		1 9	N	1		1 8	75					
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-					
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-					
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-					
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-					
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-					
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648	
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			165					
12	2201 X	1639	-0-	-562	-0-	1639	2			N	-0-			165					
01	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			N	-0-			165					
02	1988 X	1365	-0-	-623	-0-	1365	2			N	-0-			165					
03	2201 X	1734	-0-	-467	-0-	1733	2		1 9	N	1		1 8	165					
04	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	1786	2			N	-0-			165					
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010	
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-			-0-					
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-			-0-					
01	558 N	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-			-0-					
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-			-0-					
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-			-0-					
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-					
RHODES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-			-0-					
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-					
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-					
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-					
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-					
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	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	
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-			-0-					
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-					
01	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-			-0-					
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-					
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-					
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		39321 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	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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		2	RRCID ->	198798	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	11164 - 12483
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		14
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-		14
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-		14
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-		14
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-		14
04	930 N	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-		14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	198800	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	8758 - 12839
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		167
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		167
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-		167
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-		167
03	589 N	461	-0-	-128	-0-	460	2	1 9	N	1	1 8		167
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-		167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	198838	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.	8612 - 12474
11	3000 N	2783	-0-	-217	3288	2783	2			N	-0-		-0-
12	6604 X	3316	-0-	-3288	-0-	3316	2			N	-0-		-0-
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-		-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-		-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-		-0-
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID ->	199053	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.	8474 - 13198
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	199054	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL	DEPTH	13396	PERF.	10846 - 13189
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-		-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4 9	N	4	4 8		-0-
01	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2254	2	8 9	N	7	7 8		-0-
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185	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
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-		-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-		-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-		-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-		-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-		-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY VESTAL GAS UNIT NO. 1										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
//CONT.// 30321 300										//CONT.// 386310		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-					-0-						
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4 9	N	4		4 8			-0-						
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1 9	N	1		1 8			-0-						
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-					-0-						
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2022	2	14 9	N	13		13 8			-0-						
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1920	2	4 9	N	4		4 8			-0-						
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654			
11	2340 X	1408	-0-	-932	-0-	1408	2		N	-0-					92						
12	2418 X	1264	-0-	-1154	-0-	1264	2		N	-0-					92						
01	2418 X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2		N	-0-					92						
02	2184 X	1763	-0-	-421	-0-	1763	2		N	-0-					92						
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3 9	N	3		3 8			92						
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5701	2	2 9	N	2		2 8			92						
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF. 11248 - 13576			
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-					-0-						
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-					-0-						
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1 9	N	1		1 8			-0-						
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-					-0-						
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-					-0-						
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-					-0-						
GIBSON										WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552			
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-					110						
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2		N	-0-					110						
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-					110						
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-					110						
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-					110						
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-					110						
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910		PERF. 11341 - 13736			
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-					-0-						
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	2	1 9	N	1		1 8			-0-						
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-					-0-						
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-					-0-						
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	2	3 9	N	3		3 8			-0-						
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1 9	N	1		1 8			-0-						
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 1119 - 12460			
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-					-0-						
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11 9	N	10		10 8			-0-						
01	2046 N	1312	-0-	-734	-0-	1311	2	1 9	N	1		1 8			-0-						
02	1848 N	972	-0-	-876	-0-	972	2		N	-0-					-0-						
03	1612 N	110	-0-	-1502	-0-	108	2	2 9	N	2		2 8			-0-						
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-					-0-						
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 12829			
11	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2		N	-0-					-0-						
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	2	2 9	N	2		2 8			-0-						
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-					-0-						
02	1204 N	1061	-0-	-143	-0-	1061	2		N	-0-					-0-						
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1243	2	6 9	N	5		5 8			-0-						
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2 9	N	2		2 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 #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 11186 - 13586	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		2582 2			N	-0-						-0-	
12		3100 N	3142	-0-	42	-0-		3135 2			N	6		6 8				-0-	
01		3100 N	3201	-0-	101	-0-		3182 2		19 9	N	17		17 8				-0-	
02		2582 N	2439	-0-	-143	-0-		2439 2			N	-0-						-0-	
03		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236 2			N	-0-						-0-	
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		2494 2		15 9	N	14		14 8				-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 14103	
11		360 N	333	-0-	-27	-0-		333 2			N	-0-						-0-	
12		341 N	334	-0-	-7	-0-		334 2			N	-0-						-0-	
01		341 N	336	-0-	-5	-0-		336 2			N	-0-						-0-	
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2			N	-0-						-0-	
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 2			N	-0-						-0-	
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2			N	-0-						-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 12614	
11		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-		5538 2			N	-0-						-0-	
12		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-		1576 2		6 9	N	5		5 8				-0-	
01		1209 X	944	-0-	-265	-0-		944 2			N	-0-						-0-	
02		2520 X	603	-0-	-1917	-0-		603 2			N	-0-						-0-	
03		2790 X	506	-0-	-2284	-0-		504 2		2 9	N	2		2 8				-0-	
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2980 2		1 9	N	1		1 8				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 11518 - 12941	
11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		4174 2			N	-0-						-0-	
12		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		3983 2		1 9	N	1		1 8				-0-	
01		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		4756 2			N	-0-						-0-	
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		4060 2			N	-0-						-0-	
03		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3480 2		1 9	N	1		1 8				-0-	
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3346 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	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-						-0-	
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		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-			N	-0-						-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-						-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-			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	
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227 2			N	-0-						-0-	
12		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		2938 2			N	-0-						-0-	
01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2956 2			N	-0-						-0-	
02		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		2926 2			N	-0-						-0-	
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		2995 2			N	-0-						-0-	
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866 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	
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-		1984 2			N	-0-						-0-	
12		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		2076 2		3 9	N	3		3 8				-0-	
01		1829 X	1565	-0-	-264	-0-		1565 2			N	-0-						-0-	
02		1848 N	1799	-0-	-49	-0-		1799 2			N	-0-						-0-	
03		2077 N	1839	-0-	-238	-0-		1838 2		1 9	N	1		1 8				-0-	
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1634 2		2 9	N	2		2 8				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	1980	N	1492	-0-	-488	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	8
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-		-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
03	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1533	2	1	9	N	1	8
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	8

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	201723	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12048 - 12730
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
01	1581	N	483	-0-	-1098	-0-	483	2		N	-0-		-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		34
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		34
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2		N	-0-		34
02	1288	N	1117	-0-	-171	-0-	1117	2		N	-0-		34
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2		N	-0-		34
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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
11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1794	2	3	9	N	3	8
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	8
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	N	2	8

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	202122	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.11522 - 14030
11	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
01	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	955	2		N	-0-		-0-
03	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	202259	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL	DEPTH	12758	PERF.11210 - 12566
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-		-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-		-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		-0-
04	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
01	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2		N	-0-		-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2520 X	2486	-0-	-34	-0-	2486 2								57
12	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	2495 2								57
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2								57
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2								57
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776 2	1 9							57
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2								57
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
11	2490 N	1795	-0-	-695	-0-	1795 2								-0-
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2								-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2								-0-
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2								-0-
03	2883 N	1479	-0-	-1404	-0-	1479 2								-0-
04	2250 N	1617	-0-	-633	-0-	1617 2								-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2								-0-
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2								-0-
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2								-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2								-0-
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2								-0-
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2								-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2								-0-
12	2759 X	1460	-0-	-1299	-0-	1460 2								-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2								-0-
02	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	1981 2								-0-
03	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2708 2								-0-
04	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	2365 2								-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2								-0-
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2								-0-
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2								-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2								-0-
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4714 2	10 9							-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2								-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-									56
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3896 2	1 9							56
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2								56
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2								56
03	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	2456 2	1 9							56
04	2940 X	2169	-0-	-771	-0-	2169 2								56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2								50
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 2								50
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	708 2								50
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2								50
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2								50
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2								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 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3420 X	3390 -0-	-30 -0-	3390 2				N	-0-			-0-
12	3534 X	3438 -0-	-96 -0-	3437 2		1	9	N	1	1	8	-0-
01	3565 X	2913 -0-	-652 -0-	2913 2				N	-0-			-0-
02	3220 X	2734 -0-	-486 -0-	2734 2				N	-0-			-0-
03	3565 X	3052 -0-	-513 -0-	3051 2		1	9	N	1	1	8	-0-
04	3390 X	2911 -0-	-479 -0-	2911 2				N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
11	361 N	361 -0-	-0- -0-	361 2				N	-0-			-0-
12	332 N	332 -0-	-0- -0-	332 2				N	-0-			-0-
01	518 N	518 -0-	-0- -0-	518 2				N	-0-			-0-
02	427 N	427 -0-	-0- -0-	427 2				N	-0-			-0-
03	531 N	531 -0-	-0- -0-	530 2		1	9	N	1	1	8	-0-
04	504 N	504 -0-	-0- -0-	503 2		1	9	N	1	1	8	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244												
11	5484 X	5484 -0-	-0- -0-	5484 2				N	-0-			-0-
12	5914 X	5914 -0-	-0- -0-	5914 2				N	-0-			-0-
01	5146 X	4935 -0-	-211 -0-	4935 2				N	-0-			-0-
02	5124 X	4370 -0-	-754 -0-	4370 2				N	-0-			-0-
03	6406 X	6406 -0-	-0- -0-	6406 2				N	-0-			-0-
04	5490 X	4616 -0-	-874 -0-	4616 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												
11	570 N	533 -0-	-37 -0-	533 2				N	-0-			18
12	589 N	496 -0-	-93 -0-	496 2				N	-0-			18
01	496 N	430 -0-	-66 -0-	430 2				N	-0-			18
02	504 N	392 -0-	-112 -0-	392 2				N	-0-			18
03	496 N	431 -0-	-65 -0-	431 2				N	-0-			18
04	420 N	354 -0-	-66 -0-	354 2				N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386												
11	1842 N	1842 -0-	-0- -0-	1842 2				N	-0-			-0-
12	2294 X	1853 -0-	-441 -0-	1852 2		1	9	N	1	1	8	-0-
01	2294 X	1811 -0-	-483 -0-	1811 2				N	-0-			-0-
02	2072 X	1005 -0-	-1067 -0-	1005 2				N	-0-			-0-
03	2294 X	1462 -0-	-832 -0-	1461 2		1	9	N	1	1	8	-0-
04	1830 X	1380 -0-	-450 -0-	1380 2				N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
11	869 N	869 -0-	-0- -0-	869 2				N	-0-			81
12	1451 N	1451 -0-	-0- -0-	1451 2				N	-0-			81
01	1775 N	1775 -0-	-0- -0-	1775 2				N	-0-			81
02	476 N	441 -0-	-35 -0-	441 2				N	-0-			81
03	527 N	319 -0-	-208 -0-	319 2				N	-0-			81
04	510 N	333 -0-	-177 -0-	333 2				N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402												
11	4080 X	2933 -0-	-1147 -0-	2933 2				N	-0-			-0-
12	4216 X	3895 -0-	-321 -0-	3894 2		1	9	N	1	1	8	-0-
01	4216 X	3731 -0-	-485 -0-	3731 2				N	-0-			-0-
02	3931 X	3931 -0-	-0- -0-	3931 2				N	-0-			-0-
03	4030 X	3109 -0-	-921 -0-	3109 2				N	-0-			-0-
04	4434 X	4434 -0-	-0- -0-	4434 2				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11196 - 13648	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-				
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-				
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-				
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-				
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-				
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	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	
11		630 N	314	-0-	-316	-0-	314	2			N	-0-			-0-				
12		837 N	361	-0-	-476	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		713 N	301	-0-	-412	-0-	301	2			N	-0-			-0-				
02		280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-			-0-				
03		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-			-0-				
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11037 - 13379	
11		510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-			-0-				
12		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-			-0-				
01		496 N	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
02		336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-			-0-				
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			-0-				
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	385	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	
11		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-				
12		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-				
02		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-				
03		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
GIBSON										WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245	
11		3030 X	1575	-0-	-1455	-0-	1575	2			N	-0-			23				
12		3131 X	1740	-0-	-1391	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8	23				
01		3131 X	1388	-0-	-1743	-0-	1388	2			N	-0-			23				
02		2268 X	1834	-0-	-434	-0-	1834	2			N	-0-			23				
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2501	2	90	9	N	82			105				
04		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			105				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838	
11		3750 X	1886	-0-	-1864	-0-	1886	2			N	-0-			-0-				
12		3875 X	1814	-0-	-2061	-0-	1808	2	6	9	N	5	5	8	-0-				
01		3875 X	2175	-0-	-1700	-0-	2160	2	15	9	N	14	14	8	-0-				
02		2464 X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-			-0-				
03		2728 X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-			-0-				
04		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	11	8	-0-				
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690	
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-				
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-				
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-				
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-				
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-				
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	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	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	
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-				-0-	
12	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2		N	-0-				-0-	
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-	
02	2296 N	2228	-0-	-68	-0-	2228	2		N	-0-				-0-	
03	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	2135	2	44	9	N	40	1	8	39	
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2173	2	141	9	N	128			167	
PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:		13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720	
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-				-0-	
12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-				-0-	
01	2945 X	2186	-0-	-759	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1960 N	1662	-0-	-298	-0-	1662	2		N	-0-				-0-	
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-				-0-	
04	2850 X	2573	-0-	-277	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
GIBSON				WELL #:		15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				142	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142	
01	0 N	-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	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12275 - 13814	
11	4320 X	4004	-0-	-316	-0-	4004	2		N	-0-				-0-	
12	4464 X	4111	-0-	-353	-0-	4111	2		N	-0-				-0-	
01	4340 X	3347	-0-	-993	-0-	3347	2		N	-0-				-0-	
02	3920 X	2610	-0-	-1310	-0-	2610	2		N	-0-				-0-	
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-				-0-	
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-				-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11090 - 13508	
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-				-0-	
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-				-0-	
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-				-0-	
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-				-0-	
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3735	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059	
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				-0-	
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-				-0-	
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HALL, F.L.				WELL #:		17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11396 - 12525	
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	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		2071	2		N	-0-					-0-
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1852	2	2	9	2	2	8			-0-
01		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	2		N	-0-					-0-
02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		2001	2		N	-0-					-0-
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1996	2	1	9	1	1	8			-0-
04		2130 N	1526	-0-	-604	-0-		1525	2	1	9	1	1	8			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209594	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8378 - 13626			
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2		N	-0-					-0-
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902	2		N	-0-					-0-
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	2		N	-0-					-0-
02		1792 N	1664	-0-	-128	-0-		1664	2		N	-0-					-0-
03		1891 N	1842	-0-	-49	-0-		1840	2	2	9	2	2	8			-0-
04		1800 N	1630	-0-	-170	-0-		1630	2		N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	14	RRCID ->	209626	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.	8851 - 12680			
11		300 N	201	-0-	-99	-0-		201	2		N	-0-					23
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		N	-0-					23
01		248 N	206	-0-	-42	-0-		206	2		N	-0-					23
02		196 N	178	-0-	-18	-0-		178	2		N	-0-					23
03		217 N	200	-0-	-17	-0-		200	2		N	-0-					23
04		210 N	179	-0-	-31	-0-		179	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			
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	2		N	-0-					-0-
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	2		N	-0-					-0-
01		992 N	888	-0-	-104	-0-		888	2		N	-0-					-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-					-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756	2		N	-0-					-0-
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2		N	-0-					-0-
GIBSON				WELL #:	16	RRCID ->	209828	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.	8430 - 13313			
11		1470 N	142	-0-	-1328	-0-		142	2		N	-0-					91
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2		N	-0-					91
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2		N	-0-					91
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2		N	-0-					91
03		1519 N	1259	-0-	-260	-0-		1259	2		N	-0-					91
04		1380 N	1169	-0-	-211	-0-		1169	2		N	-0-					91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	209926	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	8322 - 13690			
11		1380 N	871	-0-	-509	-0-		871	2		N	-0-					-0-
12		1426 N	541	-0-	-885	-0-		541	2		N	-0-					-0-
01		1333 N	737	-0-	-596	-0-		737	2		N	-0-					-0-
02		812 N	558	-0-	-254	-0-		558	2		N	-0-					-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-		727	2	3	9	3	3	8			-0-
04		720 N	534	-0-	-186	-0-		534	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			
11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2		N	-0-					-0-
12		2728 X	2664	-0-	-64	-0-		2663	2	1	9	1	1	8			-0-
01		3503 X	1857	-0-	-1646	-0-		1857	2		N	-0-					-0-
02		3164 X	2285	-0-	-879	-0-		2285	2		N	-0-					-0-
03		3503 X	2767	-0-	-736	-0-		2765	2	2	9	2	2	8			-0-
04		2700 X	2400	-0-	-300	-0-		2399	2	1	9	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 38321 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 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350 2			N	-0-					-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1018	-0-	-242	-0-	1018 2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1454 2			N	-0-					-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-					-0-
GIBSON			WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569				
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			N	-0-					-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N	-0-					-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2			N	-0-					-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-					-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1345	-0-	-755	-0-	1345 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				
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2			N	-0-					-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-					-0-
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159 2			N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-					-0-
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.			WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 12429				
11	1200 N	640	-0-	-560	-0-	640 2			N	-0-					-0-
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1963 2	3	9	N	3		3	8		-0-
01	1147 N	841	-0-	-306	-0-	837 2	4	9	N	4		4	8		-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1430 2	13	9	N	12		12	8		-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148 2	7	9	N	6		6	8		-0-
TUMLINSON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12191 - 12590				
11	3210 X	2437	-0-	-773	-0-	2437 2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2194	-0-	-1123	-0-	2192 2	2	9	N	2		2	8		-0-
01	3317 X	1897	-0-	-1420	-0-	1894 2	3	9	N	3		3	8		-0-
02	2548 X	2006	-0-	-542	-0-	2006 2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	2446 2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	1908 2	2	9	N	2		2	8		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11360 - 13780				
11	4410 X	4157	-0-	-253	-0-	4157 2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4096	-0-	-461	-0-	4095 2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	4557 X	3844	-0-	-713	-0-	3844 2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3381	-0-	-539	-0-	3381 2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3928	-0-	-381	-0-	3927 2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	3803 2	1	9	N	1		1	8		-0-
BATTLE, BETTY			WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10746 - 13392				
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2			N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
11	2942 X	2942 -0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-	-0-
12	2775 N	2775 -0-	-0-	-0-	2768 2	7 9	N	6	-0-
01	2831 N	2831 -0-	-0-	-0-	2830 2	1 9	N	1	-0-
02	2131 N	2131 -0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-	-0-
03	1844 N	1844 -0-	-0-	-0-	1820 2	24 9	N	22	-0-
04	1811 N	1811 -0-	-0-	-0-	1809 2	2 9	N	2	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699									
11	2240 N	2240 -0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-	-0-
12	1467 N	1467 -0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-	-0-
01	3100 N	4750 -0-	1650	1650	4750 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1533 -0-	-1267	383	1533 2		N	-0-	-0-
03	1457 N	659 -0-	-798	-0-	658 2	1 9	N	1	-0-
04	2100 X	47 -0-	-2053	-0-	47 2		N	-0-	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 11260 - 13594									
11	2004 N	2004 -0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-	-0-
12	1637 N	1637 -0-	-0-	-0-	1635 2	2 9	N	2	-0-
01	2076 N	2076 -0-	-0-	-0-	2074 2	2 9	N	2	-0-
02	1762 N	1762 -0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-	-0-
03	1598 N	1598 -0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-	-0-
04	1886 N	1886 -0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-	-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463									
11	270 N	83 -0-	-187	-0-	83 2		N	-0-	-0-
12	186 N	19 -0-	-167	-0-	19 2		N	-0-	-0-
01	155 N	83 -0-	-72	-0-	83 2		N	-0-	-0-
02	142 N	142 -0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
03	130 N	130 -0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
04	90 N	70 -0-	-20	-0-	70 2		N	-0-	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867									
11	5550 X	5219 -0-	-331	-0-	5219 2		N	-0-	3
12	5735 X	5374 -0-	-361	-0-	5373 2	1 9	N	1	3
01	5735 X	5066 -0-	-669	-0-	5066 2		N	-0-	3
02	5096 X	4626 -0-	-470	-0-	4626 2		N	-0-	3
03	5549 X	5186 -0-	-363	-0-	5184 2	2 9	N	2	3
04	5220 X	5086 -0-	-134	-0-	5085 2	1 9	N	1	3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233									
11	900 N	862 -0-	-38	-0-	862 2		N	-0-	-0-
12	961 N	889 -0-	-72	-0-	889 2		N	-0-	-0-
01	930 N	828 -0-	-102	-0-	828 2		N	-0-	-0-
02	831 N	831 -0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-	-0-
03	1135 N	1135 -0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-	-0-
04	1144 N	1144 -0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076									
11	2700 N	2299 -0-	-401	-0-	2299 2		N	-0-	-0-
12	2947 N	2947 -0-	-0-	-0-	2945 2	2 9	N	2	-0-
01	3100 X	2705 -0-	-395	-0-	2705 2		N	-0-	-0-
02	2816 X	2816 -0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-	-0-
03	3294 X	3294 -0-	-0-	-0-	3292 2	2 9	N	2	-0-
04	3119 X	3119 -0-	-0-	-0-	3118 2	1 9	N	1	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2365 N	1771	-0-	-594	-0-	1771	2			N	-0-					23
12	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1710	2			N	-0-					23
01	2418 X	1664	-0-	-754	-0-	1664	2			N	-0-					23
02	2184 X	46	-0-	-2138	-0-	46	2			N	-0-					23
03	2418 X	381	-0-	-2037	-0-	381	2			N	-0-					23
04	1770 X	248	-0-	-1522	-0-	248	2			N	-0-					23
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15	RRCID -> 214628	COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642							
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	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							
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4562	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
GIBSON				WELL #: 17	RRCID -> 215522	COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378							
11	3540 X	2305	-0-	-1235	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2101	-0-	-1557	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2179	-0-	-1125	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2206	-0-	-1173	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #: 10	RRCID -> 215540	COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11340 - 13686							
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					58
12	1953 N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	-0-					58
01	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	-0-					58
02	1764 N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					58
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					58
04	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1789	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							
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2111	-0-	-462	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	1897	-0-	-567	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9	RRCID -> 215757	COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 13940 PERF. 11323 - 13790							
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	196 N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1	8	-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188													
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3301	2	3	9	N	3	8	-0-
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	8	-0-
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3500	2	2	9	N	2	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314													
11	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	4262	-0-	-419	-0-	4198	2	64	9	N	58	8	-0-
01	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4506	2	113	9	N	103	8	-0-
02	4228 X	3970	-0-	-258	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4188	-0-	-282	-0-	4087	2	101	9	N	92	8	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424													
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7	8	-0-
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5	8	-0-
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2158	-0-	-272	-0-	2154	2	4	9	N	4	8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658													
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
03	2759 N	2747	-0-	-12	-0-	2730	2	17	9	N	15		15
04	2670 N	2269	-0-	-401	-0-	2248	2	21	9	N	19		34
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709													
11	780 N	97	-0-	-683	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	527 N	103	-0-	-424	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	8	-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 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	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
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	700	2		-0-
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	818	2	8 9	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	815	2	23 9	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		-0-
03	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2		-0-
04	810 N	711	-0-	-99	-0-	693	2	18 9	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716	
								PERF. 8400 - 13592	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 218091		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850	
								PERF. 8959 - 12334	
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2		-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2		-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250	
								PERF.11610 - 14009	
11	2310 X	1454	-0-	-856	-0-	1454	2		-0-
12	2387 X	1401	-0-	-986	-0-	1393	2	8 9	-0-
01	1953 X	1482	-0-	-471	-0-	1481	2	1 9	-0-
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2		-0-
03	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	1131	2	3 9	-0-
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1395	2	2 9	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320	
								PERF.11717 - 14158	
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		-0-
12	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	2		-0-
01	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954	2		-0-
02	1792 N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2		-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634	
								PERF.11127 - 13531	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2 9	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4 9	-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	416	2		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		-0-
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	384	2	3 9	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009	
								PERF.12117 - 13858	
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		85
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		85
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		85
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		85
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		85
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY KELLOGG CREEK													CNTY: LIMESTONE											
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1													RRCID -> 218289				COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL		DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11		2610 N	2140	-0-	-470	-0-	2140	2			N	-0-					-0-							
12		2666 N	1916	-0-	-750	-0-	1916	2			N	-0-					-0-							
01		3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-							
02		2800 N	5165	-0-	2365	2523	5165	2			N	-0-					-0-							
03		3100 N	5107	-0-	2007	4530	5095	2	12	9	N	11		11	8		-0-							
04		5516 X	986	-0-	-4530	-0-	986	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	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-							
12		3100 N	4507	-0-	1407	1407	4506	2	1	9	N	1		1	8		-0-							
01		3100 N	3258	-0-	158	1565	3213	2	45	9	N	41		41	8		-0-							
02		2800 N	3448	-0-	648	2213	3448	2			N	-0-					-0-							
03		4878 X	2665	-0-	-2213	-0-	2665	2			N	-0-					-0-							
04		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1		1	8		-0-							
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL		DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570	
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-							
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-							
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-							
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-							
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1		1	8		-0-							
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-							
PERLITZ GAS UNIT NO. 1													WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL		DEPTH 13935		PERF. 12090 - 13809	
11		3450 X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			N	-0-					-0-							
12		3565 X	3294	-0-	-271	-0-	3293	2	1	9	N	1		1	8		-0-							
01		3565 X	3205	-0-	-360	-0-	3205	2			N	-0-					-0-							
02		3220 X	2811	-0-	-409	-0-	2811	2			N	-0-					-0-							
03		3410 X	2935	-0-	-475	-0-	2935	2			N	-0-					-0-							
04		3180 X	2446	-0-	-734	-0-	2446	2			N	-0-					-0-							
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL		DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
11		270 N	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-					-0-							
12		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-							
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-							
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-							
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-							
04		330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL		DEPTH 14460		PERF. 11528 - 13710	
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					150							
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					150							
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150							
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					150							
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					150							
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					150							
PERLITZ GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL		DEPTH 13926		PERF. 11372 - 13759	
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-							
12		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	N	1		1	8		-0-							
01		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-							
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-							
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3355	2	1	9	N	1		1	8		-0-							
04		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	N	1		1	8		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.11629 - 14178
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		2610 X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
12		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-		-0-
01		2666 X	2614	-0-	-52	-0-	2614	2		N	-0-		-0-
02		2380 N	2118	-0-	-262	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
03		2697 N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2		N	-0-		-0-
04		2520 N	2365	-0-	-155	-0-	2365	2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.11224 - 13684
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-		-0-
02		1904 N	1806	-0-	-98	-0-	1806	2		N	-0-		-0-
03		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1731	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		1830 N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.11301 - 13742
11		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		2232 X	2021	-0-	-211	-0-	2020	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		2492 N	2435	-0-	-57	-0-	2435	2		N	-0-		-0-
03		2635 N	1312	-0-	-1323	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11311 - 13720
11		2460 X	2188	-0-	-272	-0-	2188	2		N	-0-		-0-
12		2542 X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2		N	-0-		-0-
01		2542 X	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		2044 N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
03		2418 N	1669	-0-	-749	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
04		2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1852	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	221707	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11492 - 13834
11		2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2		N	-0-		-0-
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-		-0-
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-		-0-
02		1876 N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-		-0-
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-		-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221712	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.10554 - 11898
11		1980 X	1784	-0-	-196	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
01		3100 N	3432	-0-	332	332	3432	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	3102	-0-	302	634	3102	2		N	-0-		-0-
03		2937 N	2303	-0-	-634	-0-	2302	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	13691	PERF. 8292 - 13580
11		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-		-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6										RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006			
TOTAL DEPTH 12656										PERF.11152 - 12270					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-				-0-
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	5	5	8		-0-
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	7	7	8		-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			-0-				-0-
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			-0-				-0-
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	4	4	8		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 14		RRCID -> 222986			
												COMPL. DATE 06/30/2009			
												TOTAL DEPTH 13750			
												PERF. 8454 - 13674			
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-
12		651 N	614	-0-	-37	-0-	611	2	3	9	3	3	8		-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	4	4	8		-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			-0-				-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			-0-				-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	2	2	8		-0-
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223245			
												COMPL. DATE 10/22/2006			
												TOTAL DEPTH 13637			
												PERF.10938 - 13458			
11		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2		N	-0-				-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-				-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-				-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 224359			
												COMPL. DATE 10/12/2006			
												TOTAL DEPTH 13752			
												PERF.11208 - 13660			
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	1	1	8		-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	1	1	8		-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			-0-				-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			-0-				-0-
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			-0-				-0-
GOLDBECK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225335			
												COMPL. DATE 05/06/2014			
												TOTAL DEPTH 13800			
												PERF.11070 - 11294			
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12		RRCID -> 225594			
												COMPL. DATE 10/12/2006			
												TOTAL DEPTH 13850			
												PERF. 8540 - 13740			
11		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-				-0-
12		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-				-0-
01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1	9	1	1	8		-0-
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			-0-				-0-
03		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			-0-				-0-
04		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			-0-				-0-
GIBSON										WELL #: 14		RRCID -> 225648			
												COMPL. DATE 10/28/2006			
												TOTAL DEPTH 13820			
												PERF. 8776 - 12522			
11		3000 N	5247	-0-	2247	2247	5247	2		N	-0-				-0-
12		3100 N	8884	-0-	5784	8031	8884	2		N	-0-				-0-
01		3100 N	774	-0-	-2326	5705	774	2		N	-0-				-0-
02		6130 X	425	-0-	-5705	-0-	425	2		N	-0-				-0-
03		1519 X	386	-0-	-1133	-0-	386	2		N	-0-				-0-
04		1470 X	603	-0-	-867	-0-	603	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	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											
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-				-0-
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6849	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6618	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5905	2	2	9	N	2	2	8	-0-
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598														
11	2760 X	1727	-0-	-1033	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
12	2542 X	1728	-0-	-814	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	1413	-0-	-379	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161														
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			129
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			129
01	2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1695	2			N	-0-			129
02	1428 N	1321	-0-	-107	-0-	1321	2			N	-0-			129
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			129
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			129
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11180 - 13497														
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF. 11032 - 12118														
11	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3000 N	3008	-0-	8	8	3008	2			N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 11668 - 14061														
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
12	4278 X	3963	-0-	-315	-0-	3957	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4172	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4501	2	3	9	N	3	3	8	-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 12595 - 14448														
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	1929	-0-	-1326	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	1323	-0-	-1932	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2492	-0-	-364	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2			N	-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 #:		21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 12542	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
12		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		N	-0-			-0-
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2		N	-0-			-0-
02		644 N	611	-0-	-33	-0-	611 2		N	-0-			-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 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	
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
03		558 N	180	-0-	-378	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590	
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
12		3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2905 2	17 9	N	15	15 8		-0-
01		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3941 2	6 9	N	5	5 8		-0-
02		2996 X	2799	-0-	-197	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3879 2	36 9	N	33	33 8		-0-
04		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4186 2	11 9	N	10	10 8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137	
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	959	-0-	-157	-0-	959 2		N	-0-			-0-
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	782	-0-	-254	-0-	782 2		N	-0-			-0-
03		961 N	532	-0-	-429	-0-	532 2		N	-0-			-0-
04		900 N	251	-0-	-649	-0-	251 2		N	-0-			-0-

SHORTER, N.E.		WELL #:		3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8508 - 12828	
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			50
12		310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2		N	-0-			50
01		372 N	213	-0-	-159	-0-	213 2		N	-0-			50
02		364 N	175	-0-	-189	-0-	175 2		N	-0-			50
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			50
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			50

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14214 - 14421	
11		1890 N	1546	-0-	-344	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
03		2170 N	1796	-0-	-374	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11514 - 12657	
11		3390 X	3349	-0-	-41	-0-	3349 2		N	-0-			19
12		3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3393 2	1 9	N	1	1 8		19
01		3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3396 2		N	-0-			19
02		3136 X	2960	-0-	-176	-0-	2960 2		N	-0-			19
03		3472 X	3388	-0-	-84	-0-	3387 2	1 9	N	1	1 8		19
04		3360 X	3235	-0-	-125	-0-	3235 2		N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 13	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 229215	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL	DEPTH 13090	PERF. 8615 - 12511	CNTY: LIMESTONE	
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
11	3000 N	4405	-0-	1405	1405	4405	2	N	-0-			-0-
12	2238 N	833	-0-	-1405	-0-	833	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
02	1204 X	672	-0-	-532	-0-	672	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	217	-0-	-1073	-0-	217	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			
11	4950 X	4130	-0-	-820	-0-	4130	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4214	2	N	21	21 8		-0-
01	5084 X	3809	-0-	-1275	-0-	3796	2	N	12	12 8		-0-
02	4592 X	3491	-0-	-1101	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	3645	-0-	-1191	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3965	-0-	-175	-0-	3952	2	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			
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2	N	-0-			-0-
12	7378 X	3634	-0-	-3744	-0-	3630	2	N	4	4 8		-0-
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7398	2	N	14	13 8		-0-
02	6664 X	5725	-0-	-939	-0-	5725	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	4301	-0-	-2054	-0-	4301	2	N	-0-			-0-
04	7140 X	6538	-0-	-602	-0-	6527	2	N	10	10 8		-0-

REED GAS UNIT II				WELL #: 7	RRCID -> 229527	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL	DEPTH 13913	PERF. 8528 - 12603			
11	4830 X	3920	-0-	-910	-0-	3920	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	3813	-0-	-1178	-0-	3812	2	N	1	1 8		-0-
01	4991 X	3708	-0-	-1283	-0-	3708	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	3211	-0-	-1297	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	3741	-0-	-847	-0-	3741	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3626	-0-	-304	-0-	3626	2	N	-0-			-0-

GIBSON				WELL #: 13	RRCID -> 229540	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL	DEPTH 13460	PERF. 8292 - 13316			
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	6	6 8		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	1	1 8		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	5	5 8		-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	2	2 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18	RRCID -> 229676	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL	DEPTH 13955	PERF. 11332 - 13808			
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	N	-0-			-0-
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-			-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2	N	-0-			-0-

GIBSON				WELL #: 18	RRCID -> 229680	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL	DEPTH 13500	PERF. 10973 - 13385			
11	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	1	1 8		-0-
04	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2572	2	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-					-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-					-0-
01		527 N	341	-0-	-186	-0-	341 2			N	-0-					-0-
02		448 N	431	-0-	-17	-0-	431 2			N	-0-					-0-
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2			N	-0-					-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 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				
11		2610 X	2254	-0-	-356	-0-	2254 2			N	-0-					133
12		2604 X	2098	-0-	-506	-0-	2095 2	3	9	N	3		3 8			133
01		2480 X	1131	-0-	-1349	-0-	1131 2			N	-0-					133
02		2240 X	1262	-0-	-978	-0-	1262 2			N	-0-					133
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2111 2	6	9	N	5		5 8			133
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979 2	2	9	N	2		2 8			133
FOLEY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12554 - 14607				
11		3480 X	2716	-0-	-764	-0-	2716 2			N	-0-					-0-
12		3596 X	2548	-0-	-1048	-0-	2548 2			N	-0-					-0-
01		3782 X	2151	-0-	-1631	-0-	2151 2			N	-0-					-0-
02		3416 X	2120	-0-	-1296	-0-	2120 2			N	-0-					-0-
03		3782 X	2594	-0-	-1188	-0-	2594 2			N	-0-					-0-
04		2730 X	2330	-0-	-400	-0-	2330 2			N	-0-					-0-
REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074				
11		3450 X	2706	-0-	-744	-0-	2706 2			N	-0-					-0-
12		3565 X	2685	-0-	-880	-0-	2681 2	4	9	N	4		4 8			-0-
01		3565 X	3539	-0-	-26	-0-	3538 2	1	9	N	1		1 8			-0-
02		3220 X	1811	-0-	-1409	-0-	1811 2			N	-0-					-0-
03		3565 X	2036	-0-	-1529	-0-	2035 2	1	9	N	1		1 8			-0-
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3464 2	3	9	N	3		3 8			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6H	RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13900 - 15902				
11		900 N	758	-0-	-142	-0-	758 2			N	-0-					-0-
12		930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2			N	-0-					-0-
01		868 N	858	-0-	-10	-0-	857 2	1	9	N	1		1 8			-0-
02		700 N	677	-0-	-23	-0-	677 2			N	-0-					-0-
03		775 N	705	-0-	-70	-0-	705 2			N	-0-					-0-
04		840 N	660	-0-	-180	-0-	659 2	1	9	N	1		1 8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11212 - 13712				
11		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2			N	-0-					43
12		7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6990 2			N	-0-					43
01		7192 X	6596	-0-	-596	-0-	6596 2			N	-0-					43
02		6496 X	5915	-0-	-581	-0-	5915 2			N	-0-					43
03		7037 X	6102	-0-	-935	-0-	6102 2			N	-0-					43
04		6750 X	6146	-0-	-604	-0-	6146 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				
11		2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1991 2			N	-0-					83
12		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076 2			N	-0-					83
01		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2			N	-0-					83
02		1848 N	1718	-0-	-130	-0-	1718 2			N	-0-					83
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			N	-0-					83
04		1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918 2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 8754 - 13079
11		750 N	445	-0-	-305	-0-	445	2		N	-0-		48
12		558 N	382	-0-	-176	-0-	382	2		N	-0-		48
01		713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2		N	-0-		48
02		420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-		48
03		372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-		48
04		540 N	435	-0-	-105	-0-	435	2		N	-0-		48

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF. 8504 - 13648
11		990 X	503	-0-	-487	-0-	503	2		N	-0-		-0-
12		899 X	743	-0-	-156	-0-	742	2	1 9	N	-0-	1 8	-0-
01		837 X	693	-0-	-144	-0-	693	2		N	-0-		-0-
02		672 X	586	-0-	-86	-0-	586	2		N	-0-		-0-
03		744 X	411	-0-	-333	-0-	411	2		N	-0-		-0-
04		720 X	431	-0-	-289	-0-	431	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
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		20
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-		20
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		20
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		20
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1 9	N	-0-	1 8	20
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1 9	N	-0-	1 8	20

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF. 11588 - 14256
11		1290 N	1210	-0-	-80	-0-	1210	2		N	-0-		162
12		1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2		N	-0-		162
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		162
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		162
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		162
04		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2		N	-0-		162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	13940	PERF. 8472 - 12568
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
12		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-		-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
02		280 N	161	-0-	-119	-0-	161	2		N	-0-		-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
04		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	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
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
03		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
04		1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-				80
12	3565 X	2985	-0-	-580	-0-	2985	2		N	-0-				80
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-				80
02	3276 X	2801	-0-	-475	-0-	2801	2		N	-0-				80
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	3196	2		N	-0-				80
04	3900 X	2966	-0-	-934	-0-	2966	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														
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-				-0-
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-				-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-				-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				92
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				92
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				92
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-				92
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2		N	-0-				92
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
11	3000 N	2907	-0-	-93	741	2907	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3471	-0-	371	1112	3471	2		N	-0-				-0-
01	3973 X	2861	-0-	-1112	-0-	2861	2		N	-0-				-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-				-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-				-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	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														
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-				-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-				-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2		N	-0-				-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	644	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	691	2	2 9	N	-0-	2 8			-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	2		N	-0-				-0-
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-				-0-
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	589	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2370 X	1306	-0-	-1064	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
12		2449 X	1785	-0-	-664	-0-	1781	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01		2201 X	1476	-0-	-725	-0-	1476	2		N	-0-				-0-
02		1652 X	1221	-0-	-431	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
03		1798 X	1608	-0-	-190	-0-	1605	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		1740 X	1651	-0-	-89	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	232194	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	8511	- 12652
11		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-				-0-
12		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5448	2	10	9	N	9	9	8	-0-
01		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5659	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-				-0-
03		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4983	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6	9	N	5	5	8	-0-

GIBSON				WELL #:	10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	8518	- 13355
11		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-				37
12		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2		N	-0-				37
01		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-				37
02		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-				37
03		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2		N	-0-				37
04		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-				37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8659	- 12582
11		2850 X	2249	-0-	-601	-0-	2249	2		N	-0-				-0-
12		2945 X	2545	-0-	-400	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		2821 N	2243	-0-	-578	-0-	2243	2		N	-0-				-0-
02		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-				-0-
03		2542 N	2198	-0-	-344	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8388	- 13546
11		570 X	370	-0-	-200	-0-	370	2		N	-0-				20
12		713 X	362	-0-	-351	-0-	362	2		N	-0-				20
01		744 X	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-				20
02		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-				20
03		744 X	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	N	1	1	8	20
04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2	9	N	2	2	8	20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	8616	- 13030
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	10904	- 13183
11		2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1978	2		N	-0-				-0-
12		2201 N	2035	-0-	-166	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		1984 N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
02		1848 N	1746	-0-	-102	-0-	1746	2		N	-0-				-0-
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		N	-0-				-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-					172									
12	558 N	243	-0-	-315	-0-	243	2			N	-0-					172									
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					172									
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-					172									
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					172									
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					172									
LYONS GAS UNIT NO. 1														WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388			
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					16									
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4343	2	1	9	N	-0-	1	8			16									
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					16									
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					16									
03	1178 X	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					16									
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	-0-	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			
11	3000 N	3247	-0-	247	-0-	3247	2			N	-0-					-0-									
12	1137 N	890	-0-	-247	-0-	890	2			N	-0-					-0-									
01	930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-									
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-									
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-									
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-									
CARPENTER GAS UNIT II														WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF. 11670 - 14245			
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					23									
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					23									
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					23									
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23									
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					23									
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					23									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 11533 - 12965			
11	3360 X	1525	-0-	-1835	-0-	1525	2			N	-0-					104									
12	3472 X	1904	-0-	-1568	-0-	1904	2			N	-0-					104									
01	3999 X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2			N	-0-					104									
02	3612 X	2231	-0-	-1381	-0-	2231	2			N	-0-					104									
03	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-					104									
04	2310 X	1073	-0-	-1237	-0-	1073	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			
11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-									
12	3100 N	3101	-0-	1	-0-	3099	2	2	9	N	-0-	2	8			-0-									
01	2384 N	2383	-0-	-1	-0-	2382	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-									
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-									
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-									
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	-0-	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			
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-									
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4800	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-									
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-									
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-									
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-									
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	4860 X	2290 -0-	-2570 -0-	2290 2	N	-0-						-0-
12	5022 X	2523 -0-	-2499 -0-	2523 2	N	-0-						-0-
01	5022 X	2690 -0-	-2332 -0-	2690 2	N	-0-						-0-
02	3696 X	3309 -0-	-387 -0-	3309 2	N	-0-						-0-
03	6822 X	6822 -0-	-0- -0-	6822 2	N	-0-						-0-
04	6681 X	6681 -0-	-0- -0-	6681 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												
11	720 N	233 -0-	-487 -0-	233 2	N	-0-						25
12	651 N	377 -0-	-274 -0-	377 2	N	-0-						25
01	285 N	285 -0-	-0- -0-	285 2	N	-0-						25
02	649 N	649 -0-	-0- -0-	649 2	N	-0-						25
03	501 N	501 -0-	-0- -0-	500 2	1 9 N	1			1	8		25
04	497 N	497 -0-	-0- -0-	497 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												
11	2010 N	341 -0-	-1669 -0-	341 2	N	-0-						-0-
12	403 N	246 -0-	-157 -0-	245 2	1 9 N	1			1	8		-0-
01	341 N	268 -0-	-73 -0-	268 2	N	-0-						-0-
02	376 N	376 -0-	-0- -0-	376 2	N	-0-						-0-
03	609 N	609 -0-	-0- -0-	605 2	4 9 N	4			4	8		-0-
04	942 N	942 -0-	-0- -0-	941 2	1 9 N	1			1	8		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
11	3676 X	3676 -0-	-0- -0-	3676 2	N	-0-						-0-
12	5170 X	5170 -0-	-0- -0-	5170 2	N	-0-						-0-
01	4588 X	4588 -0-	-0- -0-	4588 2	N	-0-						-0-
02	3545 X	3545 -0-	-0- -0-	3545 2	N	-0-						-0-
03	4356 X	4356 -0-	-0- -0-	4356 2	N	-0-						-0-
04	4073 X	4073 -0-	-0- -0-	4073 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												
11	3705 X	3705 -0-	-0- -0-	3705 2	N	-0-						-0-
12	3707 X	3707 -0-	-0- -0-	3707 2	N	-0-						-0-
01	3971 X	3971 -0-	-0- -0-	3971 2	N	-0-						-0-
02	3254 X	3254 -0-	-0- -0-	3254 2	N	-0-						-0-
03	3794 X	3794 -0-	-0- -0-	3794 2	N	-0-						-0-
04	3724 X	3724 -0-	-0- -0-	3724 2	N	-0-						-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
11	3270 X	2696 -0-	-574 -0-	2696 2	N	-0-						-0-
12	3379 X	2852 -0-	-527 -0-	2850 2	2 9 N	2			2	8		-0-
01	3131 X	2903 -0-	-228 -0-	2900 2	3 9 N	3			3	8		-0-
02	2520 X	1984 -0-	-536 -0-	1984 2	N	-0-						-0-
03	2996 X	2996 -0-	-0- -0-	2996 2	N	-0-						-0-
04	2820 X	2669 -0-	-151 -0-	2667 2	2 9 N	2			2	8		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
11	3191 X	3011 -0-	-180 -0-	3011 2	N	-0-						42
12	3081 X	3081 -0-	-0- -0-	3080 2	1 9 N	1			1	8		42
01	2418 X	2349 -0-	-69 -0-	2349 2	N	-0-						42
02	2314 X	2314 -0-	-0- -0-	2314 2	N	-0-						42
03	2444 X	2444 -0-	-0- -0-	2443 2	1 9 N	1			1	8		42
04	2340 X	2006 -0-	-334 -0-	2006 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-			-0-			
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-			-0-			
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			N	-0-			-0-			
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2			N	-0-			-0-			
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-			-0-			
04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 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		
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2			N	-0-			-0-			
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-			-0-			
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-			-0-			
02		1400 N	1307	-0-	-93	-0-	1307 2			N	-0-			-0-			
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810 2	1	9	N	1	1	8	-0-			
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 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		
11		3120 X	811	-0-	-2309	-0-	811 2			N	-0-			-0-			
12		3224 X	2204	-0-	-1020	-0-	2204 2			N	-0-			-0-			
01		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-			-0-			
02		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2			N	-0-			-0-			
03		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2			N	-0-			-0-			
04		2160 X	2125	-0-	-35	-0-	2125 2			N	-0-			-0-			
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8707	-	12382		
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-			22			
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-			22			
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-			22			
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-			22			
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-			22			
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-			22			
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787	-	14390		
11		960 N	841	-0-	-119	-0-	841 2			N	-0-			-0-			
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-			-0-			
01		558 N	363	-0-	-195	-0-	363 2			N	-0-			-0-			
02		784 N	453	-0-	-331	-0-	453 2			N	-0-			-0-			
03		620 N	256	-0-	-364	-0-	256 2			N	-0-			-0-			
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 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		
11		3930 X	3675	-0-	-255	-0-	3675 2			N	-0-			40			
12		4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3536 2	1	9	N	1	1	8	40			
01		3906 X	2887	-0-	-1019	-0-	2887 2			N	-0-			40			
02		3528 X	3504	-0-	-24	-0-	3504 2			N	-0-			40			
03		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4905 2	1	9	N	1	1	8	40			
04		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2			N	-0-			40			
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.11599	-	13892		
11		780 X	718	-0-	-62	-0-	718 2			N	-0-			75			
12		744 X	732	-0-	-12	-0-	732 2			N	-0-			75			
01		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-			75			
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			75			
03		744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2			N	-0-			75			
04		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 2			N	-0-			75			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY																		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1																		
										RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008						
										TOTAL		DEPTH 14025						
												PERF.11356 - 13768						
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	
11	4110 X	3562	-0-	-548	-0-	3562	2				N	-0-					62	
12	4247 X	3403	-0-	-844	-0-	3403	2				N	-0-					62	
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2				N	-0-					62	
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2				N	-0-					62	
03	3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3353	2				N	-0-					62	
04	3960 X	3498	-0-	-462	-0-	3498	2				N	-0-					62	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7H	RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852	
11	2670 X	2461	-0-	-209	-0-	2461	2				N	-0-					-0-	
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2				N	-0-					-0-	
01	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	2946	-0-	146	231	2946	2				N	-0-					-0-	
03	3096 N	2865	-0-	-231	-0-	2865	2				N	-0-					-0-	
04	2670 X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2				N	-0-					-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:		9	RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-					54	
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2				N	-0-					54	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-					54	
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2				N	-0-					54	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					54	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					54	
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482	
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2				N	-0-					-0-	
12	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2				N	-0-					-0-	
01	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	1947	2				N	-0-					-0-	
02	1876 N	1540	-0-	-336	-0-	1540	2				N	-0-					-0-	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
04	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885	2				N	-0-					-0-	
FOLEY GAS UNIT										WELL #:		5H	RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118	
11	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	1546	2				N	-0-					37	
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2				N	-0-					37	
01	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2				N	-0-					37	
02	1456 N	1384	-0-	-72	-0-	1384	2				N	-0-					37	
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-					37	
04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2				N	-0-					37	
SHORTER, N.E.										WELL #:		4	RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-					-0-	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-					-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2				N	-0-					-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				N	-0-					-0-	
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2				N	-0-					-0-	
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2				N	-0-					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #:		17	RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748	
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2				N	-0-					117	
12	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2				N	-0-					117	
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2				N	-0-					117	
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2				N	-0-					117	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					117	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					117	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		N	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.11092 - 13288	
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3752 2	10 9	N	-0-
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2867 2	6 9	N	-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2	6 9	N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.11343 - 12816	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-
12	372 N	128	-0-	-244	-0-	128 2		N	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-
04	600 N	309	-0-	-291	-0-	309 2		N	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735	
								PERF.11179 - 13634	
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 2		N	-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF. 8435 - 12603	
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-
02	1932 X	1594	-0-	-338	-0-	1594 2		N	-0-
03	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	1479 2		N	-0-
04	2070 X	1105	-0-	-965	-0-	1105 2		N	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600	
								PERF.11608 - 13970	
11	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	3180 2		N	-0-
12	3844 X	2541	-0-	-1303	-0-	2540 2	1 9	N	-0-
01	3844 X	3096	-0-	-748	-0-	3096 2		N	-0-
02	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	2876 2		N	-0-
03	3472 X	2817	-0-	-655	-0-	2817 2		N	-0-
04	3180 X	2491	-0-	-689	-0-	2485 2	6 9	N	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475	
								PERF. 8735 - 14179	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1794 2	4 9	N	-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1659 2	3 9	N	-0-
04	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1233 2	1 9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 39321 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	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
11	1170 X	543	-0-	-627	-0-	543	2			N	-0-				-0-
12	1054 X	260	-0-	-794	-0-	260	2			N	-0-				-0-
01	992 X	101	-0-	-891	-0-	101	2			N	-0-				-0-
02	812 X	491	-0-	-321	-0-	491	2			N	-0-				-0-
03	775 X	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-				-0-
04	540 X	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-				-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819															
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				-0-
12	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-				-0-
01	2573 N	698	-0-	-1875	-0-	698	2			N	-0-				-0-
02	1736 N	611	-0-	-1125	-0-	611	2			N	-0-				-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
04	690 N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054															
11	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
12	1922 N	1183	-0-	-739	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
02	1708 N	1181	-0-	-527	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3287	-0-	187	-0-	3287	2			N	-0-				-0-
04	2934 N	2747	-0-	-187	-0-	2747	2			N	-0-				-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701															
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-				-0-
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	953	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-				-0-
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-				-0-
04	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-				-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514															
11	4621 X	3575	-0-	-1046	-0-	3575	2			N	-0-				-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2488	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3100	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-				-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-				-0-
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3063	2	3	9	N	3	3	8		-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612															
11	900 N	493	-0-	-407	-0-	493	2			N	-0-				-0-
12	868 N	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-				-0-
01	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-				-0-
02	448 N	208	-0-	-240	-0-	208	2			N	-0-				-0-
03	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-				-0-
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-				-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450															
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	510 N	500 -0-	-10	-0-	500	2		N	-0-					22
12	538 N	538 -0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-					22
01	527 N	424 -0-	-103	-0-	424	2		N	-0-					22
02	476 N	474 -0-	-2	-0-	474	2		N	-0-					22
03	527 N	490 -0-	-37	-0-	490	2		N	-0-					22
04	494 N	494 -0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531														
11	1181 N	1181 -0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-					-0-
12	992 N	843 -0-	-149	-0-	843	2		N	-0-					-0-
01	1054 N	715 -0-	-339	-0-	715	2		N	-0-					-0-
02	1092 N	573 -0-	-519	-0-	573	2		N	-0-					-0-
03	837 N	611 -0-	-226	-0-	611	2		N	-0-					-0-
04	690 N	535 -0-	-155	-0-	535	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														
11	2317 N	2317 -0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-					-0-
12	2208 N	2208 -0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-					-0-
01	1837 N	1837 -0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-					-0-
02	1652 N	1580 -0-	-72	-0-	1580	2		N	-0-					-0-
03	2048 N	2048 -0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-					-0-
04	1907 N	1907 -0-	-0-	-0-	1907	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														
11	1092 N	1092 -0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-					-0-
12	1302 N	361 -0-	-941	-0-	361	2		N	-0-					-0-
01	1526 N	1526 -0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-					-0-
02	1008 N	240 -0-	-768	-0-	240	2		N	-0-					-0-
03	1583 N	1583 -0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-					-0-
04	1350 N	1320 -0-	-30	-0-	1320	2		N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512														
11	2130 N	2058 -0-	-72	-0-	2058	2		N	-0-					-0-
12	2306 N	2306 -0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-					-0-
01	2201 N	2066 -0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-					-0-
02	1975 N	1975 -0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-					-0-
03	2294 N	2128 -0-	-166	-0-	2111	2	17 9	N	15	15	8			-0-
04	2161 N	2161 -0-	-0-	-0-	2161	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														
11	929 N	929 -0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-					-0-
12	1336 N	1336 -0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-					-0-
01	1189 N	1189 -0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	3000 N	4742 -0-	1742	1742	4742	2		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														
11	1602 X	1602 -0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-					13
12	1581 X	1418 -0-	-163	-0-	1418	2		N	-0-					13
01	3525 X	3525 -0-	-0-	-0-	3524	2	1 9	N	1	1	8			13
02	1428 X	1070 -0-	-358	-0-	1070	2		N	-0-					13
03	1581 X	1115 -0-	-466	-0-	1115	2		N	-0-					13
04	1530 X	850 -0-	-680	-0-	850	2		N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1050 X	185	-0-	-865	-0-	185	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	256	-0-	-829	-0-	256	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	244	-0-	-841	-0-	244	2	N	-0-			-0-
02	252 X	244	-0-	-8	-0-	244	2	N	-0-			-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413												
11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-			65
12	1581 X	1570	-0-	-11	-0-	1570	2	N	-0-			65
01	1581 X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2	N	-0-			65
02	1428 X	1260	-0-	-168	-0-	1260	2	N	-0-			65
03	1581 X	1421	-0-	-160	-0-	1421	2	N	-0-			65
04	1530 X	1055	-0-	-475	-0-	1055	2	N	-0-			65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800												
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3306	-0-	206	-0-	3274	2	32 9 N	29	8		-0-
01	3907 X	3701	-0-	-206	-0-	3662	2	39 9 N	35	8		-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-			-0-
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2	24 9 N	22	8		-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320												
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	881	2	N	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755												
11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2701	2	9 9 N	8	8		-0-
01	2542 X	2214	-0-	-328	-0-	2202	2	12 9 N	11	8		-0-
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7 9 N	6	8		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
11	690 N	307	-0-	-383	-0-	307	2	N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2	N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-			-0-
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4218	2	6 9 N	5	8		-0-
01	4712 X	4239	-0-	-473	-0-	4230	2	9 9 N	8	8		-0-
02	4256 X	3192	-0-	-1064	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	1433	-0-	-2977	-0-	1431	2	2 9 N	2	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 #: 21		RRCID -> 247393		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 13180			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-	
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 13710			
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-	
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-	
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-	
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-	
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13 9	N	12	12 8		-0-	
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 13076			
11	2130	N	643	-0-	-1487	-0-	643	2		N	-0-			33	
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	906	2	1 9	N	1	1 8		33	
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			33	
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			33	
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			33	
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			33	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 13027			
11	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2198	2		N	-0-			90	
12	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2		N	-0-			90	
01	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2		N	-0-			90	
02	2044	N	1804	-0-	-240	-0-	1804	2		N	-0-			90	
03	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2		N	-0-			90	
04	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	1456	2		N	-0-			90	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 13127		PERF. 13627 - 15320			
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-	
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7 9	N	6	6 8		-0-	
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-	
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-	
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9 9	N	8	8 8		-0-	
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 10854 - 12209			
11	5520	X	5063	-0-	-457	-0-	5063	2		N	-0-			-0-	
12	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2		N	-0-			-0-	
01	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	5224	2		N	-0-			-0-	
02	4928	X	4640	-0-	-288	-0-	4640	2		N	-0-			-0-	
03	5394	X	5302	-0-	-92	-0-	5300	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 13761			
11	3060	X	2396	-0-	-664	-0-	2396	2		N	-0-			20	
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3373	2	2 9	N	2	2 8		20	
01	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	2283	2		N	-0-			20	
02	2772	X	1876	-0-	-896	-0-	1876	2		N	-0-			20	
03	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	2672	2		N	-0-			20	
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	2	1 9	N	1	1 8		20	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY KELLOGG CREEK										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 2			N	-0-						-0-	
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 2			N	-0-						-0-	
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712 2			N	-0-						-0-	
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2			N	-0-						-0-	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2			N	-0-						-0-	
04		660 N	559	-0-	-101	-0-		559 2			N	-0-						-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710							
11		300 N	198	-0-	-102	-0-		198 2			N	-0-						-0-	
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-		357 2	1	9	N	-0-		1	8			-0-	
01		372 N	338	-0-	-34	-0-		338 2			N	-0-						-0-	
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2			N	-0-						-0-	
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-		394 2	2	9	N	-0-		2	8			-0-	
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-		355 2	1	9	N	-0-		1	8			-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939							
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501 2			N	-0-						38	
12		1302 N	1269	-0-	-33	-0-		1263 2	6	9	N	-0-		5	8			38	
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1519 2	1	9	N	-0-		1	8			38	
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790 2			N	-0-						38	
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2392 2	9	9	N	-0-		8	8			38	
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		2270 2	6	9	N	-0-		5	8			38	
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137							
11		960 N	953	-0-	-7	-0-		953 2			N	-0-						-0-	
12		992 N	949	-0-	-43	-0-		949 2			N	-0-						-0-	
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 2			N	-0-						-0-	
02		896 N	691	-0-	-205	-0-		691 2			N	-0-						-0-	
03		961 N	658	-0-	-303	-0-		658 2			N	-0-						-0-	
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093 2			N	-0-						-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 12857							
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		4211 2			N	-0-						-0-	
12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		4376 2	3	9	N	-0-		3	8			-0-	
01		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-		2066 2	1	9	N	-0-		1	8			-0-	
02		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848 2			N	-0-						-0-	
03		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		2779 2	13	9	N	-0-		12	8			-0-	
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		2591 2	1	9	N	-0-		1	8			-0-	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132							
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 2			N	-0-						-0-	
12		1302 N	474	-0-	-828	-0-		474 2			N	-0-						-0-	
01		1023 N	525	-0-	-498	-0-		525 2			N	-0-						-0-	
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886 2			N	-0-						-0-	
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817 2			N	-0-						-0-	
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334 2			N	-0-						-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO.2				WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616							
11		660 N	652	-0-	-8	-0-		652 2			N	-0-						-0-	
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-		666 2	2	9	N	-0-		2	8			-0-	
01		682 N	609	-0-	-73	-0-		607 2	2	9	N	-0-		2	8			-0-	
02		616 N	370	-0-	-246	-0-		370 2			N	-0-						-0-	
03		682 N	634	-0-	-48	-0-		634 2			N	-0-						-0-	
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-		610 2	1	9	N	-0-		1	8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-				-0-
*02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	8		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	250595	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13815	PERF.	8297	- 13650
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-				-0-
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-				-0-
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-				-0-
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2766	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	250796	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	11320	- 13736
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-				83
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				83
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-				83
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				83
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-				83
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				83

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	250839	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.	8564	- 12950
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				87
12	3100 N	4071	-0-	971	-0-	4071	2			N	-0-				87
01	3100 N	4344	-0-	1244	-0-	2215	2			N	-0-				87
02	2800 N	3224	-0-	424	-0-	2639	2			N	-0-				87
03	5679 X	3040	-0-	-2639	-0-	3040	2			N	-0-				87
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-				87

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	2	RRCID ->	250846	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.	8578	- 12969
11	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			N	-0-				79
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	8		79
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	8		79
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-				79
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5	5	8		79
04	2400 N	2074	-0-	-326	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8		79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	250920	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8652	- 12734
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-				-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-				-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-				-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-				-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3151	-0-	51	51	3130	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2336 N	2285	-0-	-51	-0-	2273	2	12	9	N	11	11	8			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962																
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					47
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					47
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					47
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					47
03	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					47
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					47
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11330 - 13756																
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565 X	7	-0-	-3558	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2280	-0-	-1285	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	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																
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	870 N	493	-0-	-377	-0-	493	2			N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632																
11	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 11624 - 14314																
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					50
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					50
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					50
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	601	2			N	-0-					50
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					50
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 11001 - 13285																
11	2760 X	2343	-0-	-417	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	2613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2883 X	2339	-0-	-544	-0-	2331	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2810	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-					28
12	3658 X	3557	-0-	-101	-0-	3556	2	1 9	1			1 8		28
01	3658 X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2	N	-0-					28
02	3416 X	3071	-0-	-345	-0-	3071	2	N	-0-					28
03	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3678	2	1 9	1			1 8		28
04	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	3227	2	1 9	1			1 8		28
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-					-0-
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3948	2	3 9	3			3 8		-0-
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-					-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-					-0-
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2517	2	2 9	2			2 8		-0-
04	2040 X	1853	-0-	-187	-0-	1852	2	1 9	1			1 8		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-					155
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-					155
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-					155
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-					155
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1 9	1			1 8		155
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-					155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
11	1020 N	709	-0-	-311	-0-	709	2	N	-0-					-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-					-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-					-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-					-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-					-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990														
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2	N	-0-					-0-
12	5766 X	2937	-0-	-2829	-0-	2929	2	8 9	7			7 8		-0-
01	5766 X	1167	-0-	-4599	-0-	1166	2	1 9	1			1 8		-0-
02	5208 X	4538	-0-	-670	-0-	4538	2	N	-0-					-0-
03	5766 X	2077	-0-	-3689	-0-	2074	2	3 9	3			3 8		-0-
04	5580 X	2034	-0-	-3546	-0-	2032	2	2 9	2			2 8		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668														
11	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	2045	2	N	-0-					-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2 9	2			2 8		-0-
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1 9	1			1 8		-0-
02	1904 N	1123	-0-	-781	-0-	1123	2	N	-0-					-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	788	-0-	-1312	-0-	788	2	N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825														
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-					-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-					-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-					-0-
02	2436 N	1361	-0-	-1075	-0-	1361	2	N	-0-					-0-
03	2418 N	1015	-0-	-1403	-0-	1013	2	2 9	2			2 8		-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL	DEPTH 13955	PERF.11405 - 13732				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3540 X	2918	-0-	-622	-0-	2918 2			N	-0-					28
12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			N	-0-					28
01		2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572 2			N	-0-					28
02		2716 X	2376	-0-	-340	-0-	2376 2			N	-0-					28
03		3007 X	2698	-0-	-309	-0-	2698 2			N	-0-					28
04		2910 X	2841	-0-	-69	-0-	2841 2			N	-0-					28
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5H	RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL	DEPTH 16100	PERF.13750 - 15752			
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-					-0-
12		744 N	534	-0-	-210	-0-	533 2		1 9	N	-0-		1 8			-0-
01		558 N	55	-0-	-503	-0-	55 2			N	-0-					-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-	-700			N	-0-					-0-
03		527 N	221	-0-	-306	-0-	221 2			N	-0-					-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-					-0-
ASHWORTH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL	DEPTH 13710	PERF.11096 - 13537			
11		840 N	762	-0-	-78	-0-	762 2			N	-0-					-0-
12		837 N	768	-0-	-69	-0-	768 2			N	-0-					-0-
01		806 N	616	-0-	-190	-0-	616 2			N	-0-					-0-
02		700 N	536	-0-	-164	-0-	536 2			N	-0-					-0-
03		775 N	600	-0-	-175	-0-	600 2			N	-0-					-0-
04		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2			N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL	DEPTH 14680	PERF. 9057 - 14353			
11		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2			N	-0-					-0-
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2			N	-0-					-0-
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2			N	-0-					-0-
02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2			N	-0-					-0-
03		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2			N	-0-					-0-
04		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2			N	-0-					-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL	DEPTH 13825	PERF.10898 - 13564			
11		3000 N	2392	-0-	-608	135	2392 2			N	-0-					-0-
12		2629 N	2494	-0-	-135	-0-	2494 2			N	-0-					-0-
01		2480 X	1961	-0-	-519	-0-	1961 2			N	-0-					-0-
02		2240 X	1808	-0-	-432	-0-	1808 2			N	-0-					-0-
03		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3980 2		2 9	N	-0-		2 8			-0-
04		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2			N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9	RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL	DEPTH 12588	PERF. 8375 - 12422			
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2			N	-0-					-0-
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2			N	-0-					-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2			N	-0-					-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2			N	-0-					-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-					-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 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			
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-					-0-
12		899 N	556	-0-	-343	-0-	556 2			N	-0-					-0-
01		589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2			N	-0-					-0-
02		560 N	476	-0-	-84	-0-	476 2			N	-0-					-0-
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2			N	-0-					-0-
04		570 N	376	-0-	-194	-0-	375 2		1 9	N	-0-		1 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING BRANCH GAS UNIT										//CONT.// 38321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-						-0-	
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-						-0-	
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-						-0-	
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-						-0-	
03		1116 N	852	-0-	-264	-0-	850	2	2	9	N	-2			2	8		-0-	
04		1140 N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-						-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922	
11		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-						-0-	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-						-0-	
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-						-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-						-0-	
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-						-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-						-0-	

SHEPPERD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902	
11		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-						-0-	
12		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-						-0-	
01		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-						-0-	
02		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-						-0-	
03		1333 N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-						-0-	
04		1290 N	930	-0-	-360	-0-	930	2			N	-0-						-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920	
11		1140 N	923	-0-	-217	-0-	923	2			N	-0-						29	
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-						29	
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-						29	
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-						29	
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-						29	
04		1590 N	1183	-0-	-407	-0-	1183	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	
11		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-						-0-	
12		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5688	2	4	9	N	4			4	8		-0-	
01		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	7	9	N	6			6	8		-0-	
02		3444 X	69	-0-	-3375	-0-	69	2			N	-0-						-0-	
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-						-0-	
04		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5751	2	8	9	N	7			7	8		-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784	
11		4710 X	4672	-0-	-38	-0-	4672	2			N	-0-						19	
12		4774 X	3424	-0-	-1350	-0-	3424	2			N	-0-						19	
01		5797 X	5180	-0-	-617	-0-	5180	2			N	-0-						19	
02		5236 X	4560	-0-	-676	-0-	4560	2			N	-0-						19	
03		5797 X	4895	-0-	-902	-0-	4894	2	1	9	N	1			1	8		19	
04		5010 X	4475	-0-	-535	-0-	4475	2			N	-0-						19	

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF.11566 - 14049	
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-						-0-	
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-						-0-	
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-						-0-	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-						-0-	
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1			1	8		-0-	
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF. 8500 - 12628
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12		186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-		-0-
01		217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-		-0-
02		140 N	32	-0-	-108	-0-	32	2		N	-0-		-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	12720	PERF. 8433 - 12567
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
04		300 N	165	-0-	-135	-0-	165	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
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		23
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		23
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		23
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		23
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		23
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	13082	PERF. 8557 - 12628
11		270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2		N	-0-		-0-
12		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-		-0-
01		279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2		N	-0-		-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	12995	PERF. 8264 - 11930
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-		-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-		-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
11		630 N	182	-0-	-448	-0-	182	2		N	-0-		74
12		651 N	143	-0-	-508	-0-	143	2		N	-0-		74
01		589 N	270	-0-	-319	-0-	270	2		N	-0-		74
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		74
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		74
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		93
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2		N	-0-		93
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		93
02		672 N	421	-0-	-251	-0-	421	2		N	-0-		93
03		744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2		N	-0-		93
04		840 N	468	-0-	-372	-0-	468	2		N	-0-		93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 257926		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000	
								PERF.13480 - 16544	
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
11	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2562 2			-0-
12	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2534 2	3 9		-0-
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2844 2	7 9		-0-
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		6 8	-0-
03	2635 X	2566	-0-	-69	-0-	2566 2			-0-
04	2760 X	2517	-0-	-243	-0-	2511 2	6 9	5 8	-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13170	
								PERF.11689 - 12779	
11	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	1967 2			-0-
12	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2122 2			-0-
01	2356 N	1989	-0-	-367	-0-	1989 2			-0-
02	1848 N	1653	-0-	-195	-0-	1653 2			-0-
03	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1914 2			-0-
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875 2			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025	
								PERF. 8530 - 12845	
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			196
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			196
01	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 2			196
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1026 2			196
03	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141 2			196
04	1020 N	878	-0-	-142	-0-	878 2			196
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845	
								PERF.14225 - 17127	
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2			-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2			-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			-0-
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176 2			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764	
								PERF.11633 - 13034	
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909	
								PERF.11238 - 13670	
11	3060 X	2450	-0-	-610	-0-	2450 2			-0-
12	3131 X	2255	-0-	-876	-0-	2254 2	1 9	1 8	-0-
01	3131 X	2058	-0-	-1073	-0-	2058 2			-0-
02	2828 X	1514	-0-	-1314	-0-	1514 2			-0-
03	2914 X	2111	-0-	-803	-0-	2111 2			-0-
04	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	637 2			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482	
								PERF.11721 - 14176	
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			-0-
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2222 2	1 9	1 8	-0-
01	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677 2			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			-0-
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2825 2	2 9	2 8	-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162 2	1 9	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LYONS GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	2970 X	1754	-0-	-1216	-0-	1754	2			N	-0-			7					
12	3069 X	2112	-0-	-957	-0-	2112	2			N	-0-			7					
01	3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	1304	2			N	-0-			7					
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			7					
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			7					
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			7					

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586																			
11	3960 X	3743	-0-	-217	-0-	3743	2			N	-0-			-0-					
12	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	3722	2			N	-0-			-0-					
01	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	3397	2			N	-0-			-0-					
02	3500 X	2858	-0-	-642	-0-	2858	2			N	-0-			-0-					
03	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-			-0-					
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			-0-					

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559																			
11	2610 X	2480	-0-	-130	-0-	2480	2			N	-0-			-0-					
12	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-			-0-					
01	2635 X	2449	-0-	-186	-0-	2449	2			N	-0-			-0-					
02	2380 X	2302	-0-	-78	-0-	2302	2			N	-0-			-0-					
03	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1930	2			N	-0-			-0-					
04	2490 X	2417	-0-	-73	-0-	2417	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																			
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			-0-					
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-			-0-					
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-			-0-					
02	3864 X	3575	-0-	-289	-0-	3575	2			N	-0-			-0-					
03	5487 X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-			-0-					
04	5310 X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-			-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859																			
11	3210 X	2525	-0-	-685	-0-	2525	2			N	-0-			3					
12	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2811	2	1	9	N	-0-	1	8	3					
01	3317 X	1705	-0-	-1612	-0-	1705	2			N	-0-			3					
02	2688 X	2082	-0-	-606	-0-	2082	2			N	-0-			3					
03	2821 X	2256	-0-	-565	-0-	2255	2	1	9	N	-0-	1	8	3					
04	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	2439	2			N	-0-			3					

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202																			
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-					
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-			-0-					
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-			-0-					
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-					
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-					
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-			-0-					

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848																			
11	2580 X	731	-0-	-1849	-0-	731	2			N	-0-			-0-					
12	2666 X	675	-0-	-1991	-0-	675	2			N	-0-			-0-					
01	2666 X	626	-0-	-2040	-0-	626	2			N	-0-			-0-					
02	1204 X	481	-0-	-723	-0-	481	2			N	-0-			-0-					
03	992 X	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-			-0-					
04	720 X	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872														
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												
11	3720 X	3623 -0- -97 -0- 3623 2												-0-
12	3937 X	3552 -0- -385 -0- 3550 2												-0-
01	3937 X	3131 -0- -806 -0- 3129 2					2 9	N	2		2 8			-0-
02	3556 X	2978 -0- -578 -0- 2978 2					2 9	N	2		2 8			-0-
03	4006 X	4006 -0- -0- -0- 4006 2						N	-0-					-0-
04	3630 X	2850 -0- -780 -0- 2849 2					1 9	N	-0-					-0-
									1		1 8			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
11	5760 X	5129 -0- -631 -0- 5129 2						N	-0-					-0-
12	5952 X	4605 -0- -1347 -0- 4603 2					2 9	N	2		2 8			-0-
01	5952 X	5369 -0- -583 -0- 5365 2					4 9	N	4		4 8			-0-
02	5320 X	3873 -0- -1447 -0- 3873 2						N	-0-					-0-
03	5549 X	4014 -0- -1535 -0- 4014 2						N	-0-					-0-
04	5190 X	4884 -0- -306 -0- 4880 2					4 9	N	4		4 8			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
11	3996 X	3996 -0- -0- -0- 3996 2						N	-0-					-0-
12	4018 X	4018 -0- -0- -0- 4018 2						N	-0-					-0-
01	3844 X	3719 -0- -125 -0- 3719 2						N	-0-					-0-
02	3542 X	3542 -0- -0- -0- 3542 2						N	-0-					-0-
03	3844 X	3806 -0- -38 -0- 3806 2						N	-0-					-0-
04	3720 X	3465 -0- -255 -0- 3465 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														
11	10900 X	4574 -0- -6326 -0- 4574 2						N	-0-					37
12	4484 X	4484 -0- -0- -0- 4482 2					2 9	N	2		2 8			37
01	4195 X	4195 -0- -0- -0- 4195 2						N	-0-					37
02	3663 X	3663 -0- -0- -0- 3663 2						N	-0-					37
03	3964 X	3964 -0- -0- -0- 3963 2					1 9	N	1		1 8			37
04	2996 X	2996 -0- -0- -0- 2995 2					1 9	N	1		1 8			37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838														
11	2760 N	2446 -0- -314 -0- 2446 2						N	-0-					-0-
12	2511 N	2486 -0- -25 -0- 2486 2						N	-0-					-0-
01	2449 N	2347 -0- -102 -0- 2347 2						N	-0-					-0-
02	2305 N	2305 -0- -0- -0- 2305 2						N	-0-					-0-
03	2480 N	2472 -0- -8 -0- 2472 2						N	-0-					-0-
04	2282 N	2282 -0- -0- -0- 2282 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														
11	6779 X	6779 -0- -0- -0- 6779 2						N	-0-					-0-
12	6649 X	6649 -0- -0- -0- 6647 2					2 9	N	2		2 8			-0-
01	6294 X	6294 -0- -0- -0- 6294 2						N	-0-					-0-
02	5616 X	5616 -0- -0- -0- 5616 2						N	-0-					-0-
03	5942 X	5942 -0- -0- -0- 5940 2					2 9	N	2		2 8			-0-
04	5713 X	5713 -0- -0- -0- 5712 2					1 9	N	1		1 8			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
11	1860 N	1774 -0- -86 -0- 1774 2						N	-0-					-0-
12	1953 N	1845 -0- -108 -0- 1845 2						N	-0-					-0-
01	1922 N	1900 -0- -22 -0- 1900 2						N	-0-					-0-
02	1656 N	1656 -0- -0- -0- 1656 2						N	-0-					-0-
03	1860 N	1818 -0- -42 -0- 1818 2						N	-0-					-0-
04	2790 N	2790 -0- -0- -0- 2790 2						N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	10560 X	7877	-0-	-2683	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
12	10912 X	9773	-0-	-1139	-0-	9764	2		9 9	N	8	8 8		-0-
01	10912 X	8621	-0-	-2291	-0-	8609	2		12 9	N	11	11 8		-0-
02	9016 X	8522	-0-	-494	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
03	9982 X	7709	-0-	-2273	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
04	9450 X	7735	-0-	-1715	-0-	7728	2		7 9	N	6	6 8		-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849														
11	5010 X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
12	4650 X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
01	4557 X	3966	-0-	-591	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
02	3724 X	3495	-0-	-229	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03	4433 X	3464	-0-	-969	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
04	4290 X	3293	-0-	-997	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
11	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
12	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
01	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
02	1904 X	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
03	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	2053	2		3 9	N	3	3 8		-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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														
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	3101	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														
11	2130 X	2064	-0-	-66	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			19
12	2015 N	1213	-0-	-802	-0-	1213	2			N	-0-			19
01	2015 N	1319	-0-	-696	-0-	1319	2			N	-0-			19
02	1288 N	1269	-0-	-19	-0-	1269	2			N	-0-			19
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			19
04	3000 N	3070	-0-	70	70	3070	2			N	-0-			19

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 460

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		24	RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL	DEPTH 13340	PERF.10878 - 13234								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3270 X	2135	-0-	-1135	-0-	2135	2						N	-0-					20	
12	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2521	2						N	-0-					20	
01	3379 X	2310	-0-	-1069	-0-	2310	2						N	-0-					20	
02	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	2153	2						N	-0-					20	
03	2666 X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2						N	-0-					20	
04	2430 X	2412	-0-	-18	-0-	2412	2						N	-0-					20	

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		22H	RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL	DEPTH 14024	PERF.14163 - 17915								
11	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2						N	-0-					-0-	
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2		1	9			N	-0-	1		1	8	-0-	
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2						N	-0-					-0-	
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2						N	-0-					-0-	
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2						N	-0-					-0-	
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2						N	-0-					-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 265646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL	DEPTH 13980	PERF.11425 - 13812								
11	4860 X	4642	-0-	-218	-0-	4642	2						N	-0-					-0-	
12	5022 X	4789	-0-	-233	-0-	4789	2						N	-0-					-0-	
01	5022 X	4592	-0-	-430	-0-	4592	2						N	-0-					-0-	
02	4480 X	4177	-0-	-303	-0-	4177	2						N	-0-					-0-	
03	4805 X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2						N	-0-					-0-	
04	4650 X	3861	-0-	-789	-0-	3861	2						N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		20	RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL	DEPTH 14405	PERF.11557 - 14006								
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2						N	-0-					-0-	
12	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6864	2		17	9			N	-0-	15		15	8	-0-	
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6094	2			2	9		N	-0-	2		2	8	-0-	
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2						N	-0-					-0-	
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	2		7	9			N	-0-	6		6	8	-0-	
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5699	2		3	9			N	-0-	3		3	8	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		28	RRCID -> 266178		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL	DEPTH 13985	PERF.11407 - 13852								
11	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2081	2						N	-0-					-0-	
12	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2						N	-0-					-0-	
01	2697 N	2197	-0-	-500	-0-	2197	2						N	-0-					-0-	
02	1932 N	1861	-0-	-71	-0-	1861	2						N	-0-					-0-	
03	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897	2						N	-0-					-0-	
04	2130 N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2						N	-0-					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		29	RRCID -> 266179		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL	DEPTH 14020	PERF.11458 - 13867								
11	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1678	2						N	-0-					-0-	
12	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2						N	-0-					-0-	
01	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2						N	-0-					-0-	
02	1568 N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2						N	-0-					-0-	
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2						N	-0-					-0-	
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2						N	-0-					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 266206		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL	DEPTH 14437	PERF.11613 - 14288								
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2						N	-0-					-0-	
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2						N	-0-					-0-	
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2						N	-0-					-0-	
02	2268 N	932	-0-	-1336	-0-	932	2						N	-0-					-0-	
03	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1032	2		1	9			N	-0-	1		1	8	-0-	
04	1530 N	943	-0-	-587	-0-	943	2						N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
WHITE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 266264			COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 13500			PERF.10864 - 13354					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-		1525	2				N	-0-					-0-	
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-		1767	2				N	-0-					-0-	
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-		1100	2				N	-0-					-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		605	2				N	-0-					-0-	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	557	2		N	-0-					-0-	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		481	2				N	-0-					-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 37			RRCID -> 266304			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 13988			PERF.11489 - 13852					
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-		3292	2				N	-0-					-0-	
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-		3346	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
01	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	-0-		3091	2				N	-0-					-0-	
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	-0-		2912	2				N	-0-					-0-	
03	3317 X	2439	-0-	-878	-0-	-0-		2439	2				N	-0-					-0-	
04	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	-0-		2831	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					
11	4320 X	3665	-0-	-655	-0-	-0-		3665	2				N	-0-					-0-	
12	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	-0-		4055	2	2	9		N	2		2	8		-0-	
01	4464 X	3547	-0-	-917	-0-	-0-		3544	2	3	9		N	3		3	8		-0-	
02	3640 X	3454	-0-	-186	-0-	-0-		3454	2				N	-0-					-0-	
03	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	-0-		3728	2				N	-0-					-0-	
04	3930 X	3521	-0-	-409	-0-	-0-		3518	2	3	9		N	3		3	8		-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 34			RRCID -> 266310			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 14046			PERF.12118 - 12821					
11	2610 N	2178	-0-	-432	-0-	-0-		2178	2				N	-0-					2	
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	-0-		2775	2				N	-0-					2	
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-		2670	2				N	-0-					2	
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-		2410	2				N	-0-					2	
03	2790 N	2377	-0-	-413	-0-	-0-		2377	2				N	-0-					2	
04	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	-0-		2502	2				N	-0-					2	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 24			RRCID -> 266316			COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 13150			PERF.11545 - 12968					
11	2250 N	1883	-0-	-367	-0-	-0-		1883	2				N	-0-					-0-	
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-		1958	2				N	-0-					-0-	
01	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	-0-		1798	2				N	-0-					-0-	
02	1764 N	1540	-0-	-224	-0-	-0-		1540	2				N	-0-					-0-	
03	1953 N	1434	-0-	-519	-0-	-0-		1434	2				N	-0-					-0-	
04	1740 N	1455	-0-	-285	-0-	-0-		1455	2				N	-0-					-0-	

PRATT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2H			RRCID -> 266471			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 13474			PERF.13340 - 18503					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	-0-		19398	2				N	-0-					-0-	
01	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	-0-		21684	2				N	-0-					-0-	
02	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	-0-		14160	2				N	-0-					-0-	
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	-0-		12293	2				N	-0-					-0-	
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	-0-		10256	2				N	-0-					-0-	

MARFA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 269755			COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 13333			PERF.10526 - 13170					
11	450 N	321	-0-	-129	-0-	-0-		321	2				N	-0-					-0-	
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-		382	2				N	-0-					-0-	
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	-0-		333	2				N	-0-					-0-	
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	-0-		213	2				N	-0-					-0-	
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-		283	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	-0-		257	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6810 X	6121	-0-	-689	-0-	6121 2								-0-
12	6913 X	6539	-0-	-374	-0-	6539 2								-0-
01	6913 X	6055	-0-	-858	-0-	6055 2								-0-
02	6020 X	5594	-0-	-426	-0-	5594 2								-0-
03	6541 X	6486	-0-	-55	-0-	6474 2	12	9				11	8	-0-
04	6330 X	5559	-0-	-771	-0-	5559 2								-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
11	14580 X	14312	-0-	-268	-0-	14312 2								-0-
12	15314 X	14963	-0-	-351	-0-	14963 2								-0-
01	15314 X	14211	-0-	-1103	-0-	14211 2								-0-
02	13832 X	12103	-0-	-1729	-0-	12103 2								-0-
03	14973 X	14531	-0-	-442	-0-	14517 2	14	9				13	8	-0-
04	14490 X	13910	-0-	-580	-0-	13910 2								-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
11	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 2								-0-
12	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2								-0-
01	10633 X	10058	-0-	-575	-0-	10058 2								-0-
02	9688 X	9329	-0-	-359	-0-	9329 2								-0-
03	10726 X	10325	-0-	-401	-0-	10286 2	39	9				35	8	-0-
04	10380 X	9698	-0-	-682	-0-	9698 2								-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
11	5460 X	4025	-0-	-1435	-0-	4025 2								-0-
12	5022 X	2638	-0-	-2384	-0-	2638 2								-0-
01	4774 X	2598	-0-	-2176	-0-	2598 2								-0-
02	4200 X	2561	-0-	-1639	-0-	2561 2								-0-
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5161 2	72	9				65	8	-0-
04	4020 X	3523	-0-	-497	-0-	3523 2								-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
11	58650 X	50210	-0-	-8440	-0-	50210 2								-0-
12	60605 X	49043	-0-	-11562	-0-	49043 2								-0-
01	57102 X	47517	-0-	-9585	-0-	47517 2								-0-
02	49336 X	42014	-0-	-7322	-0-	42014 2								-0-
03	53041 X	45040	-0-	-8001	-0-	45040 2								-0-
04	50220 X	42728	-0-	-7492	-0-	42728 2								-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445														
11	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733 2								-0-
12	12028 X	11603	-0-	-425	-0-	11603 2								-0-
01	12028 X	11113	-0-	-915	-0-	11113 2								-0-
02	10948 X	9748	-0-	-1200	-0-	9748 2								-0-
03	12121 X	10599	-0-	-1522	-0-	10599 2								-0-
04	11730 X	10002	-0-	-1728	-0-	10002 2								-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.//	38321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.	12730	-	13910				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		270	N	64	-0-	-0-	-206		-0-		2	1	62	2	Y	-0-				3
12		186	N	90	-0-	-0-	-96		-0-		3	1	87	2	Y	-0-				3
01		155	N	75	-0-	-0-	-80		-0-		1	1	74	2	Y	-0-				3
02		56	N	-0-	-0-	-0-	-56		-0-						Y	-0-				3
03		93	N	-0-	-0-	-0-	-93		-0-						Y	-0-				3
04		60	N	-0-	-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-				3
LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14989	PERF.	14670	-	14690				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	8861	-	13894				
11		90	N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-					Y	-0-					1
12		124	N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-					Y	-0-					1
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1
HOLMES "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	8826	-	13930				
11		420	N	409	-0-	-11	-0-		-0-		12	1	397	2	Y	-0-				7
12		1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		-0-		39	1	1208	2	Y	-0-				7
01		1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		-0-		22	1	1152	2	Y	-0-				7
02		816	N	816	-0-	-0-	-0-		-0-		24	1	792	2	Y	-0-				7
03		1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		-0-		34	1	1211	2	Y	1				8
											1	9								
04		1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		-0-		44	1	1263	2	Y	1				9
											1	9								
GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID ->	205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	13206	-	14580				
11		1320	X	1058	-0-	-262	-0-		-0-		62	1	989	2	Y	6				25
											7	9								
12		916	X	916	-0-	-0-	-0-		-0-		40	1	876	2	Y	-0-				25
01		588	X	588	-0-	-0-	-0-		-0-		23	1	565	2	Y	-0-				25
02		980	N	165	-0-	-815	-0-		-0-		6	1	159	2	Y	-0-				25
03		930	N	247	-0-	-683	-0-		-0-		18	1	229	2	Y	-0-				25
04		570	N	356	-0-	-214	-0-		-0-		36	1	320	2	Y	-0-				25
GRIZZLY				WELL #:	2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL	DEPTH	14937	PERF.	8848	-	14530				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
						RRCID -> 207003			COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980			PERF.12918 - 14650		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
GRIZZLY			WELL #: 3			RRCID -> 207008			COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 14784			PERF. 8826 - 14510		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	73	-0-	73	73	73	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	142	-0-	142	215	215	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	372	372	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"			WELL #: 7			RRCID -> 207374			COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF.14625 - 14645		
11	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	9104	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	8123	-0-	5023	5023	5023	198	1	7925	2	Y	-0-					-0-
01	14909 X	9886	-0-	-5023	-0-	-0-	198	1	9688	2	Y	-0-					-0-
02	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	9842	2	Y	-0-					-0-
03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	12300	2	Y	-0-					-0-
04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1	11031	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"			WELL #: 5			RRCID -> 207430			COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824			PERF.14540 - 14560		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK			WELL #: 1			RRCID -> 208341			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 14788			PERF. 8817 - 14476		
11	3900 X	2501	-0-	-1399	-0-	-0-	87	1	2411	2	Y	3					21
12	3937 X	2484	-0-	-1453	-0-	-0-	3	9									
							61	1	2422	2	Y	1					22
							1	9									
01	3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	-0-	53	1	2590	2	Y	-0-					22
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2531	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	Y	3	1	8			27
							3	9									
04	2100 X	2051	-0-	-49	-0-	-0-	147	1	1887	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
LEWIS "B"			WELL #: 8			RRCID -> 209593			COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	1227	-0-		-1083	-0-		36 1	1188	2	Y	3				22
								3 9								
12	3410 X	1880	-0-		-1530	-0-		59 1	1821	2	Y	-0-				22
01	3410 X	1873	-0-		-1537	-0-		34 1	1839	2	Y	-0-				22
02	1483 X	1483	-0-		-0-	-0-		44 1	1439	2	Y	-0-				22
03	1716 X	1716	-0-		-0-	-0-		47 1	1668	2	Y	1				23
								1 9								
04	1933 X	1933	-0-		-0-	-0-		65 1	1867	2	Y	1				24
								1 9								

LEWIS "B"				WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466				
11	108 X	108	-0-		-0-	-0-		4 1	104	2	Y	-0-				4
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				4
01	155 X	66	-0-		-89	-0-		1 1	65	2	Y	-0-				4
02	112 N	-0-	-0-		-112	-0-					Y	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				4
04	60 N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-				4

HOLMES "A"				WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970				
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS "B"				WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708				
11	2370 X	1638	-0-		-732	-0-		57 1	1577	2	Y	4				11
								4 9								
12	2449 X	744	-0-		-1705	-0-		18 1	724	2	Y	2				13
								2 9								
01	1953 X	942	-0-		-1011	-0-		19 1	923	2	Y	-0-				13
02	1540 N	1397	-0-		-143	-0-		17 1	1380	2	Y	-0-				13
03	1198 N	1198	-0-		-0-	-0-		41 1	1157	2	Y	-0-				13
04	1492 N	1492	-0-		-0-	-0-		107 1	1383	2	Y	2				15
								2 9								

LEWIS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460				
11	324 N	324	-0-		-0-	-0-		11 1	313	2	Y	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-		-0-	-0-		7 1	261	2	Y	-0-				-0-
01	427 N	427	-0-		-0-	-0-		9 1	418	2	Y	-0-				-0-
02	308 N	19	-0-		-289	-0-		19 2			Y	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	420 N	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	1020 N	611	-0-	-0-	-409	-0-	611	2			Y	-0-					5		
12	1333 N	1246	-0-	-0-	-87	-0-	39	1	1207	2	Y	-0-					5		
01	1147 N	1110	-0-	-0-	-37	-0-	20	1	1090	2	Y	-0-					5		
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					5		
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	1					6		
							1	9											
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	1					7		
							1	9											

HOLMES "A"										WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A	
11	1230 N	530	-0-	-0-	-700	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					8		
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	-0-					8		
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	Y	-0-					8		
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	Y	-0-					8		
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	Y	1					9		
							1	9											
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1970	2	Y	1					10		
							1	9											

LEWIS "B"										WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
11	1380 X	560	-0-	-0-	-820	-0-	558	2	2	9	Y	2					15		
12	1426 X	282	-0-	-0-	-1144	-0-	6	1	275	2	Y	1					16		
							1	9											
01	1054 X	481	-0-	-0-	-573	-0-	8	1	473	2	Y	-0-					16		
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					16		
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					16		
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					17		

LEWIS "B"										WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510	
11	3210 X	2239	-0-	-0-	-971	-0-	78	1	2154	2	Y	6					24		
							7	9											
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3618	2	Y	8					32		
							9	9											
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	3368	2	Y	1					33		
							1	9											
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2741	2	Y	-0-					33		
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2964	2	Y	1					34		
							1	9											
04	2760 X	2207	-0-	-0-	-553	-0-	159	1	2045	2	Y	3					37		
							3	9											

LEWIS "B"										WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390	
11	2904 N	2704	-0-	-0-	-200	-0-	94	1	2610	2	Y	-0-					5		
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2408	2	Y	-0-					5		
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2459	2	Y	-0-					5		
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2087	2	Y	-0-					5		
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					5		
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	Y	-0-					5		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL		DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	1653	-0-	-1677	-0-			57 1 6 9	1590 2	Y		5						44
12	3007 X	1951	-0-	-1056	-0-			47 1 6 9	1898 2	Y		5						49
01	1798 X	1654	-0-	-144	-0-			33 1 1 9	1620 2	Y		1						50
02	1540 X	1489	-0-	-51	-0-			18 1	1471 2	Y		-0-						50
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-			80 1	2273 2	Y		-0-						50
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-			166 1 3 9	2134 2	Y		3						53

HOLMES "A"				WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL		DEPTH 14325		PERF. N/A				
11	930 N	848	-0-	-82	-0-			25 1	823 2	Y		-0-						40
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			52 1	1595 2	Y		-0-						40
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			32 1	1728 2	Y		-0-						40
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-			40 1	1309 2	Y		-0-						40
03	1519 N	1423	-0-	-96	-0-			39 1 1 9	1383 2	Y		1						41
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-			59 1 1 9	1710 2	Y		1						42

BLACK				WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL		DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	1321	-0-	1321	-0-	27 1		1294 2	Y		-0-							-0-
02	14B2 EXT	1245	-0-	1245	-0-	15 1		1230 2	Y		-0-							-0-
03	14B2 EXT	642	-0-	642	-0-	22 1		620 2	Y		-0-							-0-
04	3893 X	685	-0-	-3208	-0-	49 1		636 2	Y		-0-							-0-

HOLMES "A"				WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL		DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

LEWIS "B"				WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL		DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15 1		710 2	Y		-0-							7
02	T. A.	3441	-0-	3441	-0-	42 1		3399 2	Y		-0-							7
03	14B2 EXT	3901	-0-	3901	-0-	133 1		3768 2	Y		-0-							7
04	14B2 EXT	1513	-0-	1513	-0-	8855 109 1		1404 2	Y		-0-							7

LEWIS "B"				WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL		DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	-0-		44 1	1213 2	Y	-0-							1	
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	-0-		31 1	1253 2	Y	-0-							1	
01	1333 N	796	-0-	-537	-0-	-0-		16 1	780 2	Y	-0-							1	
02	1176 N	724	-0-	-452	-0-	-0-		9 1	715 2	Y	-0-							1	
03	1271 N	549	-0-	-722	-0-	-0-		19 1	530 2	Y	-0-							1	
04	780 N	516	-0-	-264	-0-	-0-		37 1	479 2	Y	-0-			1 1				-0-	
BLACK										WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170	
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	-0-		233 1	6474 2	Y	-0-							30	
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-		114 1	4583 2	Y	-0-							30	
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-		91 1	4464 2	Y	-0-							30	
02	6272 X	4522	-0-	-1750	-0-	-0-		56 1	4466 2	Y	-0-							30	
03	6944 X	6363	-0-	-581	-0-	-0-		216 1	6147 2	Y	-0-							30	
04	6720 X	4828	-0-	-1892	-0-	-0-		348 1	4480 2	Y	-0-			23 1				7	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560	
11	750 X	117	-0-	-633	-0-	-0-		117 2		N	-0-							163	
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-		1351 2		N	-0-							163	
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-		579 2		N	-0-							163	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-							163	
03	1240 N	35	-0-	-1205	-0-	-0-		35 2		N	-0-							163	
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-		1627 2		N	-0-							163	
HOLMES "A"										WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940	
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	-0-		6 1	196 2	Y	-0-							3	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	612 2	Y	-0-							3	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	559 2	Y	-0-							3	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	301 2	Y	-0-							3	
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-		14 1	494 2	Y	-0-							3	
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	-0-		17 1	494 2	Y	-0-							3	
LEWIS "B"										WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	703 2	Y	-0-							-0-	
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	840 2	Y	-0-							-0-	
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	650 2	Y	-0-							-0-	
02	672 X	485	-0-	-187	-0-	-0-		6 1	479 2	Y	-0-							-0-	
03	868 X	424	-0-	-444	-0-	-0-		14 1	410 2	Y	-0-							-0-	
04	840 X	579	-0-	-261	-0-	-0-		42 1	537 2	Y	-0-							-0-	
HOLMES "A"										WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A	
11	840 X	244	-0-	-596	-0-	-0-		7 1	237 2	Y	-0-							-0-	
12	868 X	707	-0-	-161	-0-	-0-		22 1	685 2	Y	-0-							-0-	
01	868 X	489	-0-	-379	-0-	-0-		9 1	480 2	Y	-0-							-0-	
02	672 X	380	-0-	-292	-0-	-0-		11 1	369 2	Y	-0-							-0-	
03	713 X	576	-0-	-137	-0-	-0-		16 1	560 2	Y	-0-							-0-	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	518 2	Y	-0-							-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																			
HOLMES "A"																			
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 881167																			
WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	1920 X	361	-0-	-0-	-1559	-0-	11	1	350	2	Y	-0-			6				
12	2232 X	659	-0-	-0-	-1573	-0-	21	1	638	2	Y	-0-			6				
01	2232 X	1753	-0-	-0-	-479	-0-	32	1	1721	2	Y	-0-			6				
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	Y	3			9				
							3	9											
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	Y	1			10				
							1	9											
04	960 N	926	-0-	-0-	-34	-0-	31	1	894	2	Y	1			11				
							1	9											
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386																			
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2			33				
							2	9											
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-			33				
01	403 N	177	-0-	-0-	-226	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			33				
02	336 N	217	-0-	-0-	-119	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			33				
03	434 N	252	-0-	-0-	-182	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			33				
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	Y	-0-			33				
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459																			
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	769	2	Y	-0-			2				
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	Y	-0-			2				
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1073	2	Y	-0-			2				
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1205	2	Y	-0-			2				
03	744 N	671	-0-	-0-	-73	-0-	23	1	648	2	Y	-0-			2				
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-	2 1		-0-				
HOLMES "A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A																			
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-			-0-				
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	Y	-0-			-0-				
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	-0-			-0-				
02	588 N	357	-0-	-0-	-231	-0-	11	1	346	2	Y	-0-			-0-				
03	806 N	403	-0-	-0-	-403	-0-	11	1	392	2	Y	-0-			-0-				
04	780 N	347	-0-	-0-	-433	-0-	12	1	335	2	Y	-0-			-0-				
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398																			
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3736	2	N	10			52				
							11	9											
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3605	2	N	-0-			52				
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4075	2	N	-0-			52				
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3165	2	N	-0-			52				
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3200	2	N	-0-			52				
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2960	2	N	-0-			52				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 26												RRCID -> 233719				COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
11		420 N	302	-0-	-118	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-						4
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	-0-					-0-						4
01		651 N	644	-0-	-7	-0-	12	1	632	2	Y	-0-					-0-						4
02		644 X	386	-0-	-258	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-						4
03		868 X	749	-0-	-119	-0-	20	1	728	2	Y	1					1						5
							1	9															
04		840 X	606	-0-	-234	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					-0-						5
LEWIS "B"												WELL #: 20				RRCID -> 234861				COMPL. DATE 03/01/2008			
11		3690 X	2323	-0-	-1367	-0-	80	1	2235	2	Y	7											30
							8	9															
12		3534 X	1888	-0-	-1646	-0-	46	1	1836	2	Y	5											35
							6	9															
01		2635 X	2032	-0-	-603	-0-	41	1	1990	2	Y	1											36
							1	9															
02		2240 X	2019	-0-	-221	-0-	25	1	1994	2	Y	-0-					-0-						36
03		2480 X	2148	-0-	-332	-0-	73	1	2075	2	Y	-0-					-0-						36
04		1980 N	1846	-0-	-134	-0-	133	1	1711	2	Y	2					2						38
							2	9															
HOLMES "A"												WELL #: 15				RRCID -> 235959				COMPL. DATE 01/11/2008			
11		720 N	314	-0-	-406	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-						4
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	53	1	1649	2	Y	-0-					-0-						4
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	15	1	810	2	Y	-0-					-0-						4
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-						4
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	57	1	2032	2	Y	2					2						6
							2	9															
04		3000 N	3906	-0-	906	906	130	1	3773	2	Y	3					3						9
							3	9															
HOLMES "A"												WELL #: 14				RRCID -> 236000				COMPL. DATE 01/16/2008			
11		1010 X	169	-0-	-841	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-						1
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-						1
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-						1
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-						1
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-						1
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-					-0-						1
LITTLE FLOCK												WELL #: 1				RRCID -> 241209				COMPL. DATE 03/30/2008			
11		7290 X	5124	-0-	-2166	-0-	178	1	4946	2	Y	-0-					-0-						-0-
12		8060 X	7695	-0-	-365	-0-	188	1	7507	2	Y	-0-					-0-						-0-
01		8587 X	4854	-0-	-3733	-0-	97	1	4757	2	Y	-0-					-0-						-0-
02		7756 X	7651	-0-	-105	-0-	94	1	7557	2	Y	-0-					-0-						-0-
03		8587 X	5203	-0-	-3384	-0-	177	1	5026	2	Y	-0-					-0-						-0-
04		7440 X	3810	-0-	-3630	-0-	275	1	3535	2	Y	-0-					-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
				RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	547	-0-	-1373	-0-	19 1 1 9	527 2	Y	1			13
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	1742 2	Y	2			15
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	26 1	1270 2	Y	-0-			15
02	1232 X	699	-0-	-533	-0-	9 1	689 2	Y	1			16
03	1798 X	1302	-0-	-496	-0-	44 1 2 9	1256 2	Y	2			18
04	1740 X	338	-0-	-1402	-0-	24 1 4 9	310 2	Y	4	14 1		8
LEWIS "B"				WELL #: 18	RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A		
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	82 1	2276 2	Y	-0-			2
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	8 1	328 2	Y	-0-			2
01	3100 N	4871	-0-	1771	1771	98 1	4773 2	Y	-0-			2
02	8826 X	7055	-0-	-1771	-0-	87 1	6968 2	Y	-0-			2
03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	284 1	8055 2	Y	-0-			2
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	489 1	6296 2	Y	-0-			2
BLACK				WELL #: 14	RRCID -> 243473	COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230		
11	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	328 1	9118 2	Y	-0-			5
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	211 1	8450 2	Y	-0-			5
01	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	144 1	7018 2	Y	-0-			5
02	8820 X	5881	-0-	-2939	-0-	72 1	5809 2	Y	-0-			5
03	9765 X	5905	-0-	-3860	-0-	201 1	5704 2	Y	-0-			5
04	9450 X	2766	-0-	-6684	-0-	199 1	2567 2	Y	-0-	4 1		1
BLACK				WELL #: 11	RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12791 - 14180		
11	7830 X	3804	-0-	-4026	-0-	132 1 2 9	3670 2	Y	2			47
12	8091 X	4445	-0-	-3646	-0-	108 1 1 9	4336 2	Y	1			48
01	7657 X	5548	-0-	-2109	-0-	111 1	5437 2	Y	-0-			48
02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	79 1 4 9	6323 2	Y	4			52
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	174 1 2 9	4940 2	Y	2			54
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	398 1 22 9	5126 2	Y	20	40 1		34
BLACK				WELL #: 6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A		
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	267 1 6 9	7402 2	Y	5			34
12	7347 X	4676	-0-	-2671	-0-	114 1 1 9	4561 2	Y	1			35
01	7347 X	5357	-0-	-1990	-0-	108 1	5249 2	Y	-0-			35
02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	80 1 4 9	6385 2	Y	4			39
03	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	239 1 3 9	6796 2	Y	3			42
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	467 1 25 9	6017 2	Y	23	32 1		33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER				//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	8 1	471 2	Y		-0-			102		
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16 1	1068 2	Y		9			111		
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	10 9									
02	700 X	461	-0-	-239	-0-	13 1	676 2	Y		-0-			111		
03	1085 X	506	-0-	-579	-0-	3 1	458 2	Y		-0-			111		
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1 1	505 2	Y		-0-			111		
						14 1	1122 2	Y		-0-			111		
BLACK															
				WELL #: 7	RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A					
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	146 1	4055 2	Y		9			36		
12	2015 X	1129	-0-	-886	-0-	10 9									
01	2015 X	1050	-0-	-965	-0-	28 1	1100 2	Y		1			37		
02	3920 X	351	-0-	-3569	-0-	1 9									
						21 1	1029 2	Y		-0-			37		
03	4340 X	616	-0-	-3724	-0-	4 1	346 2	Y		1			38		
04	4200 X	1006	-0-	-3194	-0-	1 9									
						21 1	594 2	Y		1			39		
						1 9									
						72 1	920 2	Y		13	30 1		22		
						14 9									
LEWIS "B"															
				WELL #: 22	RRCID -> 251417	COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A					
11	6900 X	2666	-0-	-4234	-0-	92 1	2567 2	Y		6			47		
12	7037 X	1238	-0-	-5799	-0-	7 9									
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	30 1	1206 2	Y		2			49		
02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	2 9									
						136 1	6627 2	Y		2			51		
03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	2 9									
04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	78 1	6226 2	Y		1	1 8		51		
						1 9									
						260 1	7402 2	Y		2	1 8		52		
						2 9									
						516 1	6643 2	Y		6			58		
						7 9									
LEWIS "B"															
				WELL #: 21	RRCID -> 256007	COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	17 1	852 2	Y		-0-			-0-		
02	T. A.	847	-0-	847	-0-	10 1	837 2	Y		-0-			-0-		
03	T. A.	284	-0-	284	-0-	10 1	274 2	Y		-0-			-0-		
04	T. A.	256	-0-	256	-0-	18 1	238 2	Y		-0-			-0-		
LEWIS "B"															
				WELL #: 6	RRCID -> 256027	COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450					
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	110 1	3052 2	Y		-0-			1		
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	66 1	2644 2	Y		-0-			1		
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	63 1	3090 2	Y		-0-			1		
02	2940 X	2862	-0-	-78	-0-	35 1	2827 2	Y		-0-			1		
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	113 1	3199 2	Y		-0-			1		
04	3150 X	2457	-0-	-693	-0-	177 1	2280 2	Y		-0-			1		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												30321 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 881167															
LEWIS "B"												WELL #: 24				RRCID -> 266182				COMPL. DATE 07/03/2012				TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2799	2	Y	-0-	-0-					-0-							
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2260	2	Y	-0-	-0-					-0-							
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	Y	-0-	-0-					-0-							
02	1764	N	1290	-0-	-0-	-474	-0-	-0-	16	1	1274	2	Y	-0-	-0-					-0-							
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-	-0-					-0-							
04	1680	N	1628	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-	-0-					-0-							
LEWIS "B"												WELL #: 23				RRCID -> 266197				COMPL. DATE 06/21/2012				TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					4							
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3628	2	Y	2	2					6							
									2	9																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					6							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					6							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					6							
FARRAR (TRAVIS PEAK)												30321 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
PRATT GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1				RRCID -> 121923				COMPL. DATE 07/15/2009				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647			
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-	-0-					-0-							
12	1178	N	671	-0-	-0-	-507	-0-	-0-	671	2			Y	-0-	-0-					-0-							
01	744	N	500	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	500	2			Y	-0-	-0-					-0-							
02	1064	N	109	-0-	-0-	-955	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	-0-					-0-							
03	682	N	95	-0-	-0-	-587	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	-0-					-0-							
04	480	N	102	-0-	-0-	-378	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-					-0-							
SADLER												WELL #: 1				RRCID -> 123358				COMPL. DATE 07/28/2014				TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630			
11	150	N	142	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	-0-					-0-							
12	124	N	99	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	-0-					-0-							
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	-0-					-0-							
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	-0-					-0-							
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-					-0-							
04	270	N	173	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	-0-					-0-							
CARPENTER GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2				RRCID -> 127040				COMPL. DATE 11/03/2012				TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921			
11	30	N	25	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-					-0-							
12	31	N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-					-0-							
01	31	N	13	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-					-0-							
02	28	N	12	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-					-0-							
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-					-0-							
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-					-0-							
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1				RRCID -> 129511				COMPL. DATE 05/25/2011				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990			
11	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-					40							
12	31	N	7	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-					40							
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-					40							
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-					40							
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-					40							
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-					40							

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY														CAPACITY				CNTY: LIMESTONE																																			
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1														WELL #: 1				RRCID -> 134403				COMPL. DATE 02/18/2006				TOTAL DEPTH 13850				PERF. 8959 - 8972																							
M 0														ALLOW CODE				GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS				* * DISPOSITIONS				* * C				COND PROD				* * DISPOSITIONS				* * EOM															
																		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE AMT CODE				M								AMT CODE AMT CODE				BALANCE															
11														SWR 10				NO RPT				-0-				-0-												-0-															
12														SWR 10				NO RPT				-0-				-0-				N				NO RPT				-0-															
01														SWR 10				NO RPT				-0-				-0-				N				NO RPT				-0-															
02														SWR 10				NO RPT				-0-				-0-				N				NO RPT				-0-															
03														SWR 10				NO RPT				-0-				-0-				N				NO RPT				-0-															
04														SWR 10				NO RPT				-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																							
11														210 N				164				-0-				-46				-0-				164				2				N				-0-				-0-			
12														186 N				119				-0-				-67				-0-				119				2				N				-0-				-0-			
01														704 N				704				-0-				-0-				-0-				704				2				N				-0-				-0-			
02														577 N				577				-0-				-0-				-0-				577				2				N				-0-				-0-			
03														378 N				378				-0-				-0-				-0-				378				2				N				-0-				-0-			
04														690 N				425				-0-				-265				-0-				425				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																							
11														640 N				640				-0-				-0-				-0-				640				2				N				-0-				14			
12														826 N				826				-0-				-0-				-0-				826				2				N				-0-				14			
01														1361 N				1361				-0-				-0-				-0-				1361				2				N				-0-				14			
02														588 N				352				-0-				-236				-0-				352				2				N				-0-				14			
03														1856 N				1856				-0-				-0-				-0-				1856				2				N				-0-				14			
04														900 N				-0-				-0-				-900				-0-								2				N				-0-				14			
VESTAL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 1				RRCID -> 142130				COMPL. DATE 09/13/2008				TOTAL DEPTH 10320				PERF. 8706 - 9419																							
11														67 N				67				-0-				-0-				-0-				67				2				N				-0-				-0-			
12														124 N				80				-0-				-44				-0-				80				2				N				-0-				-0-			
01														124 N				83				-0-				-41				-0-				83				2				N				-0-				-0-			
02														57 N				57				-0-				-0-				-0-				57				2				N				-0-				-0-			
03														93 N				79				-0-				-14				-0-				79				2				N				-0-				-0-			
04														93 N				93				-0-				-0-				-0-				93				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																							
11														3549 X				3549				-0-				-0-				-0-				3549				2				N				-0-				-0-			
12														3224 X				3224				-0-				-0-				-0-				3224				2				N				-0-				-0-			
01														6865 X				6865				-0-				-0-				-0-				6865				2				N				-0-				-0-			
02														6326 X				6326				-0-				-0-				-0-				6326				2				N				-0-				-0-			
03														4705 X				4705				-0-				-0-				-0-				4705				2				N				-0-				-0-			
04														5360 X				5360				-0-				-0-				-0-				5360				2				N				-0-				-0-			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2A				RRCID -> 144852				COMPL. DATE 12/22/1998				TOTAL DEPTH 9521				PERF. 8676 - 9333																							
11														120 N				24				-0-				-96				-0-				24				2				N				-0-				-0-			
12														93 N				13				-0-				-80				-0-				13				2				N				-0-				-0-			
01														93 N				44				-0-				-49				-0-				44				2				N				-0-				-0-			
02														30 N				30				-0-				-0-				-0-				30				2				N				-0-				-0-			
03														41 N				41				-0-				-0-				-0-				41				2				N				-0-				-0-			
04														41 N				41				-0-				-0-				-0-				41				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																							
11														144 N				144				-0-				-0-				-0-				144				2				N				-0-				-0-			
12														177 N				177				-0-				-0-				-0-				177				2				N				-0-				-0-			
01														420 N				420				-0-				-0-				-0-				420				2				N				-0-				-0-			
02														317 N				317				-0-				-0-				-0-				317				2				N				-0-				-0-			
03														155 N				152				-0-				-3				-0-				152				2				N				-0-				-0-			
04														150 N				128				-0-				-22				-0-				128				2				N				-0-				-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PHILLIPS "A" GAS UNIT										//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										WELL #:		2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		840 X	52	-0-	-788	-0-	52	2			N			N	-0-					-0-	
12		868 X	101	-0-	-767	-0-	101	2			N			N	-0-					-0-	
01		527 X	113	-0-	-414	-0-	113	2			N			N	-0-					-0-	
02		140 X	96	-0-	-44	-0-	96	2			N			N	-0-					-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N			N	-0-					-0-	
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N			N	-0-					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N			N	-0-					-0-	
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N			N	-0-					-0-	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N			N	-0-					-0-	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N			N	-0-					-0-	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N			N	-0-					-0-	
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N			N	-0-					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N			N	-0-					-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			N	-0-					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N			N	-0-					-0-	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N			N	-0-					-0-	
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N			N	-0-					-0-	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N			N	-0-					-0-	
03		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N			N	-0-					-0-	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N			N	-0-					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N			N	-0-					30	
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N			N	-0-					30	
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N			N	-0-					30	
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N			N	-0-					30	
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N			N	-0-					30	
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N			N	-0-					30	
BAILEY GAS UNIT A										WELL #:		1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			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 #:		2	RRCID ->	154737	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638	- 9058	
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	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 9219	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 8970	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-	
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-	
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-			-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8970	- 9316	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-	

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644	- 8656	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	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 #:		3	RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 93703							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		7	RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #:		5	RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3		RRCID ->	194793	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.	8831	-	9904		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.				WELL #:	6		RRCID ->	196043	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	8664	-	11967		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1				WELL #:	8		RRCID ->	196044	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.	8796	-	10084		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 9534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 9647	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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 #:		4	RRCID -> 196329	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 8844	- 10009								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 196571	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8468	- 9536								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196697	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 9026	- 10266								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #:		5	RRCID ->	197228	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8983 - 10286		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198362	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF. 8947 - 10211		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2											30321 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 7											RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

BAILEY GAS UNIT "A"											WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808	-	10103													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID ->	206178	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF.	8981	-	9762											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6			RRCID -> 207384			COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 14			RRCID -> 209627			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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 #:		5	RRCID ->	209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8992 - 10025	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID ->	211793	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 8878 - 10060	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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 #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #:		21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8841 - 9905	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538									
M	0	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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													
REED GAS UNIT II		WELL #:		4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8797 - 9798					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8782 - 9784			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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 "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #:		7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8852	- 10039	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233034	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8949	- 10268	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		39321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8937 - 9557		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8939 - 10128		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8835 - 10081		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8654 - 9660		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8946 - 9777		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

GIBSON		WELL #:		17	RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8623 - 9732		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 9737		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 10400		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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 "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #:		8	RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863 - 9860				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #:		21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002 - 10143						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID ->	251425	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF. 8622 -	8950			
M	0	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		14	RRCID ->	252406	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8723 -	9615			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2			N	-0-					-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-					-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-					-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-					-0-
03		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2			N	-0-					-0-
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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														
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8841							
11	90 N	45	-0-	-45	-0-		45	2			N	-0-					-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-					-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-					-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-					-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-					-0-	
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8593 - 9412							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8846 - 9172		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 9205 - 9777		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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									
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIBSON					WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165808							N	-0-					-0-	
12	SWR 10	180	-0-	180	165988		180	2				N	-0-					-0-	
01	SWR 10	95	-0-	95	166083		95	2				N	-0-					-0-	
02	SWR 10	16	-0-	16	166099		16	2				N	-0-					-0-	
03	SWR 10	211	-0-	211	166310		211	2				N	-0-					-0-	
04	SWR 10	100	-0-	100	166410		100	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						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					20	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2				N	-0-					20	
01	93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2				N	-0-					20	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2				N	-0-					20	
03	155 N	76	-0-	-79	-0-		76	2				N	-0-					20	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 9730						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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														
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1591	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1624 N	1433	-0-	-191	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1467	2	12	9	N	11	11	8			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022								
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065								
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3069	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2145	2	11	9	N	10	10	8			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
WORTHY UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8848	-	9048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GRIZZLY			WELL #:		1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH	14950	PERF. 9238	-	9417				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301	-	9445				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296	-	9443				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9154	-	9518				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH	14200	PERF. 9094	-	9462				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH	14244	PERF. 9200	-	9524				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

BLACK			WELL #:			1	RRCID -> 211149			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GRIZZLY			WELL #:			2	RRCID -> 211523			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LEWIS "B"			WELL #:			7	RRCID -> 211530			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GRIZZLY			WELL #:			3	RRCID -> 211689			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LEWIS "B"			WELL #:			8	RRCID -> 213977			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LEWIS "B"			WELL #:			10	RRCID -> 215512			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEWIS "B"		WELL #:		9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 9107 - 9296	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:		13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:		18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:		11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:		17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:		12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:		6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			38321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167																
LEWIS "B"			WELL #:			19	RRCID -> 218955			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			17	RRCID -> 220497			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BLACK			WELL #:			5	RRCID -> 223603			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			14	RRCID -> 223611			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			15	RRCID -> 224814			COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			23	RRCID -> 227317			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			24	RRCID -> 228097			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
BLACK														
WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341														
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	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 #: 19			RRCID -> 233261			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		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										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		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										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		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										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		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										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		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										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
TWEENER														
//CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			25
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	1			26
						1	9							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-			26
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	-0-			26
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	Y	-0-			26
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	392	2	Y	-0-			26
BLACK													WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)										30323 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
STONE, W. O.										WELL #: 1	RRCID -> 108959	COMPL. DATE 12/26/1983	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 12219	-	12334
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FARRAR, N. (PETTIT)										30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201						
HUFFMAN, EVA										WELL #: 1	RRCID -> 112884	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 14197	PERF. 8682	-	8850
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			30	
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			30	
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			30	
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			30	
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			30	
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			30	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167						
HUFFMAN "B"										WELL #: 2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8386	-	8392
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
FARRAR, SE.										30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP										680770						
HOLIDAY RESOURCES "A"										WELL #: 1	RRCID -> 144617	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 13895	PERF. 8894	-	9440
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FARRAR, SE (PETTIT)										30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	-	8539
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-	
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-	
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1										WELL #: 2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	-	8684
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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																
HALL, F. L.			WELL #: 18			RRCID -> 212681			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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						
11		570 N	561	-0-	-9	-0-		561	2			N	-0-					-0-	
12		837 N	490	-0-	-347	-0-		490	2			N	-0-					-0-	
01		713 N	377	-0-	-336	-0-		377	2			N	-0-					-0-	
02		532 N	317	-0-	-215	-0-		317	2			N	-0-					-0-	
03		496 N	309	-0-	-187	-0-		308	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
04		360 N	329	-0-	-31	-0-		329	2			N	-0-					-0-	

HALL, F. L.					WELL #: 16		RRCID -> 224808			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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	0	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			N	-0-					-0-	
12		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-					-0-	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-		21	2			N	-0-					-0-	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-					-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 230625			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	0	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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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														
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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									
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	243028	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8652	- 8775	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	251691	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	8397 - 8513				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		23
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		23
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		23
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-		23
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		23
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		23

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 -	8400
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		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			
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-						-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2				N	-0-						-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-						-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2				N	-0-						-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-						-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04		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			
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04		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			
11		5 N	5	-0-		-0-		-0-		5	2			N	-0-					-0-			
12		4 N	4	-0-		-0-		-0-		4	2			N	-0-					-0-			
01		2 N	2	-0-		-0-		-0-		2	2			N	-0-					-0-			
02		5 N	-0-	-0-		-5		-0-						N	-0-					-0-			
03		4 N	-0-	-0-		-4		-0-						N	-0-					-0-			
04		2 N	-0-	-0-		-2		-0-						N	-0-					-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY														//CONT.// 30325 750 881167				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
														WELL #:		1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932		- 8952			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
LEWIS "B"														WELL #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301		- 9445			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
LEWIS "B"														WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925		- 9035			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
HOLMES "A"														WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826		- 8836			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
HOLMES "A"														WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861		- 8913			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BLACK														WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817		- 8946			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
GRIZZLY														WELL #:		2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848		- 8972			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// 38325 750 //CONT.// 881167 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
					RRCID -> 233075	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 14459	PERF. 8759	- 8901		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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 #: 15			RRCID -> 242943			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.//	38325 750 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9019 - 9149
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	15470 - 16046
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38445 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	- 9764	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	- 11153	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON		
COUCH OIL & GAS, INC.				182165						
BRAVEHEART		WELL #:		2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15665	- 17669	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	- 11564	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						133
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
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						
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-							-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-							-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-							-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			Y	-0-							-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-							-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-							-0-
REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11080 - 11465						
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-							-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-							-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-							-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-							-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-							-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-							-0-
REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184						
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-							-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-							-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-							-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-							-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-							-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-							-0-
REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 10374 - 11445						
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-							-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-							-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-							-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-							-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-							-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-							-0-
SIMS, ALTON					WELL #:	1L	RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 10032 - 10366						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-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	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	T. A.	697	-0-	697	2753	697	2			Y	-0-			-0-
12	3526 X	773	-0-	-2753	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	822	-0-	822	1542	822	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	749	-0-	749	2291	749	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
11	3000 N	2121	-0-	-879	2907		2121 2			N	-0-			-0-
12	4848 X	1941	-0-	-2907	-0-		1941 2			N	-0-			-0-
01	2077 X	1817	-0-	-260	-0-		1817 2			N	-0-			-0-
02	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-		2159 2			N	-0-			-0-
03	3720 X	1581	-0-	-2139	-0-		1581 2			N	-0-			-0-
04	2130 X	1612	-0-	-518	-0-		1612 2			N	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMS, ALTON		WELL #:		6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11317 - 11696		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOSS GU		WELL #:		3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2			Y	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2			Y	-0-			-0-
01	341 N	47	-0-	-294	-0-		47 2			Y	-0-			-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-		30 2			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-		10 2			Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9932 - 11544		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678		
11	1710 N	1185	-0-	-525	-0-		1185 2			Y	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1087	-0-	-308	-0-		1087 2			Y	-0-			-0-
02	1120 N	1059	-0-	-61	-0-		1059 2			Y	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808 2			Y	-0-			-0-
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-		998 2			Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11322 - 11561		
11	780 N	460	-0-	-320	-0-		460 2			Y	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2			Y	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-		452 2			Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2			Y	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-		454 2			Y	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-		449 2			Y	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1710 N	1235	-0-		-475		-0-		1235	2			Y	-0-						-0-
12		1319 N	1319	-0-		-0-		-0-		1319	2			Y	-0-						-0-
01		1331 N	1331	-0-		-0-		-0-		1331	2			Y	-0-						-0-
02		1148 N	1137	-0-		-11		-0-		1137	2			Y	-0-						-0-
03		1333 N	1223	-0-		-110		-0-		1223	2			Y	-0-						-0-
04		1290 N	1156	-0-		-134		-0-		1156	2			Y	-0-						-0-
RICKARD GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104									
11		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04		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									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		380						N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		380						N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		380						N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		380						N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		380						N	NO RPT						-0-
04		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									
11		1110 N	1054	-0-		-56		-0-		1054	2			Y	-0-						-0-
12		1153 N	1153	-0-		-0-		-0-		1153	2			Y	-0-						-0-
01		1147 N	917	-0-		-230		-0-		917	2			Y	-0-						-0-
02		1000 N	1000	-0-		-0-		-0-		1000	2			Y	-0-						-0-
03		1147 N	1104	-0-		-43		-0-		1104	2			Y	-0-						-0-
04		1027 N	1027	-0-		-0-		-0-		1027	2			Y	-0-						-0-
DOSS GU				WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753									
11		390 N	-0-	-0-		-390		-0-						Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		49 N	49	-0-		-0-		-0-		49	2			Y	-0-						-0-
02		98 N	98	-0-		-0-		-0-		98	2			Y	-0-						-0-
03		108 N	108	-0-		-0-		-0-		108	2			Y	-0-						-0-
04		60 N	16	-0-		-44		-0-		16	2			Y	-0-						-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480									
11		960 N	335	-0-		-625		-0-		335	2			Y	-0-						-0-
12		434 N	434	-0-		-0-		-0-		434	2			Y	-0-						-0-
01		651 N	417	-0-		-234		-0-		417	2			Y	-0-						-0-
02		410 N	410	-0-		-0-		-0-		410	2			Y	-0-						-0-
03		456 N	456	-0-		-0-		-0-		456	2			Y	-0-						-0-
04		524 N	524	-0-		-0-		-0-		524	2			Y	-0-						-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540									
11		480 N	363	-0-		-117		-0-		363	2			Y	-0-						-0-
12		301 N	301	-0-		-0-		-0-		301	2			Y	-0-						-0-
01		514 N	514	-0-		-0-		-0-		514	2			Y	-0-						-0-
02		389 N	389	-0-		-0-		-0-		389	2			Y	-0-						-0-
03		482 N	482	-0-		-0-		-0-		482	2			Y	-0-						-0-
04		510 N	435	-0-		-75		-0-		435	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOSS GU			WELL #:		13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320			
11	3000 N	1845	-0-	-1155	1796	1845	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2303	-0-	-797	999	2303	2			Y	-0-					-0-
01	2978 N	1979	-0-	-999	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468			
11	3000 N	4224	-0-	1224	3632	4224	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	4204	-0-	1104	4736	4204	2			Y	-0-					-0-
01	9058 X	4322	-0-	-4736	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	2876	-0-	-574	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668			
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3749	-0-	649	649	3749	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2969	-0-	-131	518	2969	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3451	-0-	651	1169	3451	2			Y	-0-					-0-
03	4411 X	3242	-0-	-1169	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626			
11	1020 N	369	-0-	-651	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU			WELL #:		14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426			
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1344 N	1050	-0-	-294	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	883	-0-	-497	-0-	883	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1500 N	877	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
01		1488 N	1125	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04		1080 N	976	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU										WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456	
11		1680 N	1385	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
04		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188	
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU										WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-					-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02		14B DENY	25	-0-	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25	25		2			Y	-0-					-0-
04		14B DENY	25	-0-	25	-0-	50	50	25	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214	
11		450 N	271	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02		252 N	88	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON										WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436	
11		1740 N	1543	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
01		1674 N	894	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02		1428 N	1108	-0-	-320	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03		1395 N	921	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04		870 N	354	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON										WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736	
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1230 N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2		Y	-0-				-0-	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-				-0-	
01	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2		Y	-0-				-0-	
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-				-0-	
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2		Y	-0-				-0-	
04	1050 N	817	-0-	-233	-0-	817	2		Y	-0-				-0-	
DOSS GU															
WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100															
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-				-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-				-0-	
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2		Y	-0-				-0-	
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2		Y	-0-				-0-	
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		Y	-0-				-0-	
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638															
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2		Y	-0-				-0-	
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-				-0-	
01	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2		Y	-0-				-0-	
02	1344 N	1135	-0-	-209	-0-	1135	2		Y	-0-				-0-	
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2		Y	-0-				-0-	
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330															
11	1050 N	717	-0-	-333	-0-	717	2		Y	-0-				-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-				-0-	
01	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2		Y	-0-				-0-	
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	629	2		Y	-0-				-0-	
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-				-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700															
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		Y	-0-				-0-	
12	3100 N	3661	-0-	561	-0-	3661	2		Y	-0-				-0-	
01	1391 N	830	-0-	-561	-0-	830	2		Y	-0-				-0-	
02	2100 N	485	-0-	-1615	-0-	485	2		Y	-0-				-0-	
03	2325 X	514	-0-	-1811	-0-	514	2		Y	-0-				-0-	
04	2250 X	866	-0-	-1384	-0-	866	2		Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844															
11	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2		Y	-0-				-0-	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-				-0-	
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2		Y	-0-				-0-	
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-				-0-	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-				-0-	
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050															
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2		Y	-0-				-0-	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-				-0-	
01	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2		Y	-0-				-0-	
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933	2		Y	-0-				-0-	
03	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2		Y	-0-				-0-	
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 241538														
COMPL. DATE 08/30/2014														
TOTAL DEPTH 12920													PERF.11684 - 12692	
M	0	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	BALANCE	
11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-	-0-	-0-	
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02		3528 X	2994	-0-	-534	-0-	2994	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04		3870 X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2		Y	-0-	-0-	-0-	
SIMS, ALTON														
WELL #: 11														
RRCID -> 241543														
COMPL. DATE 03/28/2008														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.11278 - 12956	
11		780 N	769	-0-	-11	-0-	769	2		Y	-0-	-0-	-0-	
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02		728 N	652	-0-	-76	-0-	652	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-	-0-	-0-	
SIMS, ALTON														
WELL #: 20														
RRCID -> 241544														
COMPL. DATE 09/30/2014														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.11138 - 12760	
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-	-0-	-0-	
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04		1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2		Y	-0-	-0-	-0-	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 241640														
COMPL. DATE 06/27/2008														
TOTAL DEPTH 13450													PERF.11018 - 13292	
11		570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2		Y	-0-	-0-	-0-	
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02		504 N	454	-0-	-50	-0-	454	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2		Y	-0-	-0-	-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 241658														
COMPL. DATE 05/04/2008														
TOTAL DEPTH 12831													PERF.11328 - 12606	
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-	-0-	-0-	
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-	-0-	-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 241659														
COMPL. DATE 07/31/2014														
TOTAL DEPTH 14714													PERF.11229 - 14693	
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2		Y	-0-	-0-	-0-	
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2		Y	-0-	-0-	-0-	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 241739														
COMPL. DATE 01/18/2008														
TOTAL DEPTH 13458													PERF.11147 - 12960	
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-	-0-	-0-	
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		Y	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC															
SIMS, ALTON															
WELL #: 10															
RRCID -> 241764															
COMPL. DATE 06/27/2008															
TOTAL DEPTH 13170															
PERF.11352 - 12986															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-			-0-
01		2325 N	1372	-0-	-953	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
02		2240 N	2174	-0-	-66	-0-	2174	2			Y	-0-			-0-
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-			-0-
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU															
WELL #: 16															
RRCID -> 241770															
COMPL. DATE 06/12/2014															
TOTAL DEPTH 13250															
PERF.12424 - 13096															
11		330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 25															
RRCID -> 241814															
COMPL. DATE 07/27/2008															
TOTAL DEPTH 13000															
PERF.11262 - 12724															
11		810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
01		744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
02		672 N	626	-0-	-46	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
03		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
04		660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU															
WELL #: 22															
RRCID -> 243428															
COMPL. DATE 08/15/2008															
TOTAL DEPTH 13245															
PERF.11276 - 13128															
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
01		899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
04		870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 243451															
COMPL. DATE 09/01/2008															
TOTAL DEPTH 13185															
PERF.11367 - 12917															
11		900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-			-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU															
WELL #: 21															
RRCID -> 243477															
COMPL. DATE 04/17/2008															
TOTAL DEPTH 13210															
PERF.11368 - 13090															
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
02		560 N	500	-0-	-60	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
04		600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU															
WELL #: 23															
RRCID -> 243479															
COMPL. DATE 06/07/2008															
TOTAL DEPTH 13005															
PERF.12380 - 12716															
11		1590 N	879	-0-	-711	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
03		868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC																			
DOSS GU																			
WELL #: 25										RRCID -> 243497									
										COMPL. DATE 09/13/2008									
										TOTAL DEPTH 13220									
										PERF.11164 - 12996									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-			
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-			
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-			
02	1260 N	967	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-			
03	1364 N	978	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			-0-			
04	1380 N	884	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 2									
										RRCID -> 243500									
										COMPL. DATE 08/01/2008									
										TOTAL DEPTH 13180									
										PERF.11082 - 12930									
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			-0-			
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-			
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-			
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-			
03	899 N	727	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			-0-			
04	810 N	692	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 16									
										RRCID -> 243501									
										COMPL. DATE 11/03/2008									
										TOTAL DEPTH 13210									
										PERF.11084 - 12978									
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-			
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-			
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-			
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-			
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-			
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 9									
										RRCID -> 245006									
										COMPL. DATE 11/13/2008									
										TOTAL DEPTH 13310									
										PERF.11302 - 11539									
11	480 N	320	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-			
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-			
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-			
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-			
03	403 N	136	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-			
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 16									
										RRCID -> 245118									
										COMPL. DATE 08/31/2008									
										TOTAL DEPTH 13035									
										PERF.11283 - 12724									
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-			
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-			
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-			
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-			
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-			
04	1050 N	877	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-			
SIMS, ALTON										WELL #: 13									
										RRCID -> 245142									
										COMPL. DATE 11/07/2008									
										TOTAL DEPTH 13105									
										PERF.11281 - 12906									
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-			
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			-0-			
01	868 N	494	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-			
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-			
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-			
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-			-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 19									
										RRCID -> 247043									
										COMPL. DATE 03/31/2014									
										TOTAL DEPTH 13038									
										PERF.11202 - 12786									
11	1590 N	1166	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-			-0-			
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-			
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-			
02	1092 N	958	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-			
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-			
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																				
SIMS, ALTON																				
WELL #: 17											RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830			
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				
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106 2			Y	-0-					-0-				
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032 2			Y	-0-					-0-				
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 2			Y	-0-					-0-				
02	1008 N	848	-0-	-160	-0-		848 2			Y	-0-					-0-				
03	1023 N	752	-0-	-271	-0-		752 2			Y	-0-					-0-				
04	1050 N	780	-0-	-270	-0-		780 2			Y	-0-					-0-				
SIMS, ALTON											WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952	
11	1260 N	749	-0-	-511	-0-		749 2			Y	-0-					-0-				
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2			Y	-0-					-0-				
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2			Y	-0-					-0-				
02	700 N	524	-0-	-176	-0-		524 2			Y	-0-					-0-				
03	682 N	595	-0-	-87	-0-		595 2			Y	-0-					-0-				
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975 2			Y	-0-					-0-				
SIMS, ALTON											WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452	
11	540 N	53	-0-	-487	-0-		53 2			Y	-0-					-0-				
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 2			Y	-0-					-0-				
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2			Y	-0-					-0-				
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 2			Y	-0-					-0-				
03	465 N	390	-0-	-75	-0-		390 2			Y	-0-					-0-				
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2			Y	-0-					-0-				
BOBBY REED GAS UNIT											WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403	
11	1140 N	969	-0-	-171	-0-		969 2			Y	-0-					-0-				
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 2			Y	-0-					-0-				
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978 2			Y	-0-					-0-				
02	896 N	532	-0-	-364	-0-		532 2			Y	-0-					-0-				
03	1054 N	564	-0-	-490	-0-		564 2			Y	-0-					-0-				
04	960 N	462	-0-	-498	-0-		462 2			Y	-0-					-0-				
DOSS GU											WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437	
11	630 N	583	-0-	-47	-0-		583 2			Y	-0-					-0-				
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718 2			Y	-0-					-0-				
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 2			Y	-0-					-0-				
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 2			Y	-0-					-0-				
03	682 N	665	-0-	-17	-0-		665 2			Y	-0-					-0-				
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 2			Y	-0-					-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT											WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450	
11	420 N	189	-0-	-231	-0-		189 2			Y	-0-					-0-				
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2			Y	-0-					-0-				
01	217 N	208	-0-	-9	-0-		208 2			Y	-0-					-0-				
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2			Y	-0-					-0-				
03	186 N	173	-0-	-13	-0-		173 2			Y	-0-					-0-				
04	210 N	81	-0-	-129	-0-		81 2			Y	-0-					-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT											WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764	
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-		865 2			Y	-0-					-0-				
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901 2			Y	-0-					-0-				
01	806 N	759	-0-	-47	-0-		759 2			Y	-0-					-0-				
02	812 N	656	-0-	-156	-0-		656 2			Y	-0-					-0-				
03	899 N	703	-0-	-196	-0-		703 2			Y	-0-					-0-				
04	720 N	591	-0-	-129	-0-		591 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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-			15	2			Y	-0-					-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	2			Y	-0-					-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			Y	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-			25	2			Y	-0-					-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 252904			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236							
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			Y	-0-					-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			Y	-0-					-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			Y	-0-					-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			Y	-0-					-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 253481			COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528							
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-			1159	2			Y	-0-					-0-	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-			920	2			Y	-0-					-0-	
01	1054 N	787	-0-	-267	-0-			787	2			Y	-0-					-0-	
02	1008 N	759	-0-	-249	-0-			759	2			Y	-0-					-0-	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1170	2			Y	-0-					-0-	
04	750 N	733	-0-	-17	-0-			733	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON			WELL #: 27			RRCID -> 253482			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462							
11	420 N	380	-0-	-40	-0-			380	2			Y	-0-					-0-	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-			366	2			Y	-0-					-0-	
01	403 N	395	-0-	-8	-0-			395	2			Y	-0-					-0-	
02	364 N	341	-0-	-23	-0-			341	2			Y	-0-					-0-	
03	372 N	362	-0-	-10	-0-			362	2			Y	-0-					-0-	
04	390 N	281	-0-	-109	-0-			281	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON			WELL #: 25			RRCID -> 254058			COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058							
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-			1059	2			Y	-0-					-0-	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			1123	2			Y	-0-					-0-	
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-			1021	2			Y	-0-					-0-	
02	980 N	858	-0-	-122	-0-			858	2			Y	-0-					-0-	
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-			893	2			Y	-0-					-0-	
04	990 N	824	-0-	-166	-0-			824	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GAS UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 254074			COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616							
11	300 N	254	-0-	-46	-0-			254	2			Y	-0-					-0-	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-			775	2			Y	-0-					-0-	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-			780	2			Y	-0-					-0-	
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	2			Y	-0-					-0-	
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-			2263	2			Y	-0-					-0-	
04	3000 N	3105	-0-	105	105			3105	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON			WELL #: 28			RRCID -> 254621			COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870							
11	1650 N	1080	-0-	-570	-0-			1080	2			Y	-0-					-0-	
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			1031	2			Y	-0-					-0-	
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-			1218	2			Y	-0-					-0-	
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			1126	2			Y	-0-					-0-	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			1275	2			Y	-0-					-0-	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-			1247	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC																
SIMS, ALTON																
WELL #: 26																
RRCID -> 254735																
COMPL. DATE 10/16/2009																
TOTAL DEPTH 13100											PERF.11310 - 11520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	510 N	406	-0-	-0-	-104	-0-	406	2			Y	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	331	-0-	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
02	392 N	387	-0-	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-				-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-				-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT																
WELL #: 3R																
RRCID -> 266491																
COMPL. DATE 05/10/2010																
TOTAL DEPTH 12499											PERF.10759 - 11651					
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
THOMPSON, MILDRED																
WELL #: 1																
RRCID -> 099216																
COMPL. DATE 01/12/1982																
TOTAL DEPTH 13000											PERF.11252 - 11576					
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	N	14	1	8		13
							15	9								
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	4	1	8		16
							4	9								
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1108	2	N	1	1	8		16
							1	9								
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1201	2	N	2				18
							2	9								
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	N	1	9	1		10
							1	9								
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-				10
EVERETT																
WELL #: 1																
RRCID -> 102006																
COMPL. DATE 08/02/1982																
TOTAL DEPTH 12810											PERF.11102 - 11415					
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	14	1	8		14
							15	9								
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	3				17
							3	9								
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-				17
02	224 N	220	-0-	-0-	-4	-0-	30	1	188	2	N	2				19
							2	9								
03	248 N	247	-0-	-0-	-1	-0-	20	1	227	2	N	-0-	9	1		10
04	240 N	223	-0-	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	N	-0-				10
THOMPSON, MILDRED																
WELL #: 2R																
RRCID -> 137925																
COMPL. DATE 02/20/1991																
TOTAL DEPTH 12010											PERF.11621 - 11727					
11	270 N	28	-0-	-0-	-242	-0-	13	2	15	9	N	14	1	8		13
12	310 N	77	-0-	-0-	-233	-0-	4	1	70	2	N	3				16
							3	9								
01	310 N	82	-0-	-0-	-228	-0-	14	1	68	2	N	-0-				16
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	2				18
							2	9								
03	62 N	2	-0-	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	8	1		10
04	90 N	1	-0-	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-				10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	139002	COMPL.	DATE	06/12/1991	TOTAL	DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-			35 15	1 9	1323	2	N	14	1	8			13
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-			75 6	1 9	1435	2	N	5	2	8			16
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-			262 2	1 9	1285	2	N	2	2	8			16
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-			198 3	1 9	1231	2	N	3	1	8			18
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-			128 2	1 9	1479	2	N	2	8	1	2	8	10
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-			46 1		1181	2	N	-0-					10

EVERETT					WELL #:	3	RRCID ->	139594	COMPL.	DATE	09/19/1991	TOTAL	DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746			
11	1950	N	1657	-0-	-293	-0-			43 15	1 9	1599	2	N	14	1	8			35
12	2015	N	1808	-0-	-207	-0-			90 9	1 9	1709	2	N	8	5	8			38
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-			264 3	1 9	1294	2	N	3	3	8			38
02	1540	N	1106	-0-	-434	-0-			153 3	1 9	950	2	N	3	1	8			40
03	1798	N	1578	-0-	-220	-0-			125 3	1 9	1453	2	N	-0-	19	1			21
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-			51 1	1	1306	2	N	-0-					21

THOMPSON, MILDRED					WELL #:	3	RRCID ->	140177	COMPL.	DATE	11/05/1991	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034			
11	3000	N	3150	-0-	150	150			82 15	1 9	3053	2	N	14	1	8			13
12	872	N	722	-0-	-150	-0-			36 4	1 9	682	2	N	4	1	8			16
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-			144 110	1 1	708	2	N	-0-					16
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-			2 1	9	685	2	N	2					18
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-			71 37	1 1	829	2	N	-0-	8	1			10
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-					960	2	N	-0-					10

EVERETT					WELL #:	4	RRCID ->	140417	COMPL.	DATE	12/14/1991	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944			
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-			189	1	2252	2	N	-0-	8	7			-0-
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-			161	1	2234	2	N	-0-					-0-
*11	2340	N	2071	-0-	-269	-0-			54 1	1 9	2016	2	N	1	1	8			-0-
*12	2511	N	2048	-0-	-463	-0-			102	1	1946	2	N	-0-					-0-
*01	2387	N	1295	-0-	-1092	-0-			220	1	1075	2	N	-0-					-0-
*02	1932	N	1291	-0-	-641	-0-			179	1	1112	2	N	-0-					-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-			171	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1099	-0-	-161	-0-			41	1	1058	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	1221	-0-	-429	-0-	32 15	1 9	1174	2	N	14	1	8			18
12	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	76 6	1 9	1453	2	N	5	2	8			21
01	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	211 3	1 9	1033	2	N	3	3	8			21
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	172 4	1 9	1064	2	N	4	2	8			23
03	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	87 2	1 9	1004	2	N	2	11	1	2	8	12
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1794	2	N	2	2	8			12
THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967				
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	630	2	N	14	1	8			13
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	59 3	1 9	544	2	N	3					16
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	126 93	1 1	467	2	N	-0-					16
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	93 2	1 9	405	2	N	2					18
03	620 N	486	-0-	-134	-0-	67 50	1 1	419	2	N	-0-	8	1			10
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	50	1	503	2	N	-0-					10
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SHELLEY 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111				
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1331	-0-	-237	-0-	50	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	55	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1115	-0-	-445	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820				
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	584	2	N	14	1	8			13
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	30 3	1 9	574	2	N	3					16
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	103 83	1 1	503	2	N	-0-					16
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	518	2	N	2					18
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	N	-0-	8	1			10
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	2	N	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		6	RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	15 9	787 2	Y	Y	14	1 8		13
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	3 9	730 2	Y	Y	3			16
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	2 9	571 2	Y	Y	-0-			16
02	728 N	648	-0-	-80	-0-	-0-	114 1	2 9	532 2	Y	Y	2			18
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	-0-	85 1	54 1	622 2	Y	Y	-0-	8 1		10
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	-0-	54 1	54 1	629 2	Y	Y	-0-			10
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11653 - 11997				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		8	RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833				
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	15 9	603 2	Y	Y	-0-			-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	-0-	59 1	4 9	818 2	Y	Y	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	801 2	Y	Y	-0-			-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	-0-	20 1	2 9	508 2	Y	Y	-0-			-0-
03	868 N	535	-0-	-333	-0-	-0-	22 1	1 9	513 2	Y	Y	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	794 2	Y	Y	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989				
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	15 9	2570 2	N	N	14	1 8		13
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	4 9	2580 2	N	N	4	1 8		16
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	445 1	1 9	2182 2	N	N	1	1 8		16
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1	2 9	1904 2	N	N	2			18
03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	1 9	2055 2	N	N	1	9 1		10
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	2698 2	N	N	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.11148	-	11276				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	29 15 9	1	1064	2	N	14	1	8					19
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	69 3 9	1	1327	2	N	3							22
01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	182 110 2	1	894	2	N	-0-							22
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	110 2 9	1	681	2	N	2							24
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	111 77	1	1282	2	N	-0-	11	1					13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		1	1995	2	N	-0-							13
TERRY "D"					WELL #:	3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12098	PERF.11797	-	11911			
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-													-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61 44 9	1	1511	2	N	-0-	40						40
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933 1018 413	2			N	-0-							40
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 20 1	2			N	-0-							40
03	1333	N	413	-0-	-920	-0-	20 1	1	393	2	N	-0-							40
04	900	N	511	-0-	-389	-0-	511 2	2			N	-0-							40
BARGER, H. UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.11288	-	11363			
11	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	223 35 22	1	1202	2	N	-0-							-0-
12	1178	N	921	-0-	-257	-0-	35 22 9	1	864	2	N	20							20
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 1330 1722	2			N	-0-							20
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330 83 1	2			N	-0-							20
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	83 1	1	1639	2	N	-0-							20
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	2	1	9	N	1	1	8					20
REED "R"					WELL #:	2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL	DEPTH	12254	PERF.11764	-	12056			
11	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	56 1 9	1	2071	2	N	1	1	8					-0-
12	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	108 368 3	1	2058	2	N	-0-							-0-
01	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	368 3 9	1	1803	2	N	3	3	8					-0-
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	262 6 9	1	1628	2	N	5	2	8					3
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	176 82	1	2042	2	N	-0-							3
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-		1	2115	2	N	-0-							3
SHELLEY "A"					WELL #:	3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.12094	-	12144			
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-						Y	1	1	8				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11 205 176	1	274	2	Y	-0-							-0-
03	3100	N	4980	-0-	1880	1880	205 176 1	1	4775	2	Y	-0-							-0-
04	3000	N	3314	-0-	314	2194	176 1 9	1	3137	2	Y	1	1	8					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBROUGH UNIT												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637															
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	
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	126	1	677	2	N	-0-			-0-	
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	N	10			10	
						11	9								
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			10	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			10	
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	32	1	635	2	N	-0-			10	
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-			10	

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683															
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	-0-			-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-			-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-	
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-	

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576															
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	194	1	1044	2	N	-0-			-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	N	-0-			-0-	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-	
02	924 N	755	-0-	-169	-0-	755	2			N	-0-			-0-	
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-			-0-	
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-			-0-	

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802															
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	262	1	1254	2	N	8	8	8	-0-	
						9	9								
12	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	70	1	963	2	N	-0-			-0-	
01	1271 N	739	-0-	-532	-0-	739	2			N	-0-			-0-	
02	1428 N	665	-0-	-763	-0-	4	1	653	2	N	7	7	8	-0-	
						8	9								
03	1023 N	576	-0-	-447	-0-	28	1	548	2	N	-0-			-0-	
04	720 N	428	-0-	-292	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8	-0-	

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564															
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	N	-0-			-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-			-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
02	336 N	115	-0-	-221	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-	

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770															
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	N	-0-			-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
02	308 N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1										//CONT.// 32950 285 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 192509		CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
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-						

THOMPSON, MILDRED "A"										WELL #:		3		RRCID -> 192731				COMPL. DATE 11/10/2002				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250			
11		1890 N	1706	-0-	-184	-0-	44	1	1647	2	N	14	1	8					35						
							15	9																	
12		2077 N	1855	-0-	-222	-0-	92	1	1757	2	N	5	2	8					38						
							6	9																	
01		1953 N	1703	-0-	-250	-0-	288	1	1413	2	N	2	2	8					38						
							2	9																	
02		1596 N	1433	-0-	-163	-0-	198	1	1232	2	N	3	1	8					40						
							3	9																	
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1714	2	N	-0-	19	1					21						
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1596	2	N	1	1	8					21						
							1	9																	

TERRY "D"										WELL #:		4		RRCID -> 192732				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796			
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	122	1	659	2	N	-0-							-0-						
12		713 N	708	-0-	-5	-0-	27	1	681	2	N	-0-							-0-						
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-							-0-						
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-							-0-						
03		713 N	688	-0-	-25	-0-	33	1	655	2	N	-0-							-0-						
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-							-0-						

BARGER, H. UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 195619				COMPL. DATE 04/28/2003				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385			
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	410	1	2047	2	N	-0-							-0-						
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	2	N	-0-							-0-						
01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-							-0-						
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-							-0-						
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	128	1	1913	2	N	-0-							-0-						
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-							-0-						

SCARBOROUGH UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 196267				COMPL. DATE 06/07/2003				TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630			
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	334	1	1802	2	N	9							29						
							10	9																	
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	2	N	1							30						
							1	9																	
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-							30						
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-							30						
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	100	1	1963	2	N	-0-							30						
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-							30						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359																
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	
11	1350 N	1108	-0-	-242	-0-	199	1	909	2	N	-0-				-0-	
12	1395 N	1013	-0-	-382	-0-	69	1	938	2	N	5				5	
						6	9									
01	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	1009	2	10	9	N	9				14	
02	1036 N	948	-0-	-88	-0-	948	2			N	-0-				14	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	2	N	-0-				14	
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-				14	
TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843																
11	3000 N	7624	-0-	4624	4624	1192	1	6432	2	N	-0-				-0-	
12	3100 N	778	-0-	-2322	2302	30	1	748	2	N	-0-				-0-	
01	2327 N	25	-0-	-2302	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877																
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	388	1	2094	2	N	-0-				-0-	
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	N	-0-				-0-	
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-				-0-	
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-				-0-	
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	N	-0-				-0-	
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-				-0-	
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746																
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	17	7		-0-	
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-	
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	1	1	8		-0-	
						1	9									
*12	403 N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-				-0-	
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	73	1	355	2	N	-0-				-0-	
*02	392 N	336	-0-	-56	-0-	47	1	289	2	N	-0-				-0-	
*03	372 N	162	-0-	-210	-0-	13	1	149	2	N	-0-				-0-	
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	14	1	360	2	N	-0-				-0-	
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507																
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	2	N	-0-				-0-	
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1334	2	N	-0-				-0-	
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-				-0-	
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-				-0-	
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	-0-				-0-	
04	3000 N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-				-0-	
TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782																
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	314	1	1529	2	N	27				125	
						30	9									
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-				125	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				125	
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				125	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-				125	
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				125	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"													//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
													RRCID -> 197141			COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1135	2	N	2	2	8				-0-							
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	2	N	22						22							
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-						22							
02	1064 N	593	-0-	-471	-0-	591	2	2	9	N	2	2	8				22							
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	N	-0-						22							
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	1	8				28							

GILLIAM UNIT 1					WELL #:	4	RRCID -> 198034			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713											
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	74	1	397	2	N	-0-						-0-							
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	74	1	1830	2	N	-0-						-0-							
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-						-0-							
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-						-0-							
03	1085 N	938	-0-	-147	-0-	45	1	893	2	N	-0-						-0-							
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-						-0-							

GILLIAM UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 198092			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610											
11	630 X	11	-0-	-619	-0-	2	1	9	2	N	-0-						-0-							
12	651 N	17	-0-	-634	-0-	8	2	9	9	N	8						8							
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-						8							
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-						8							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						8							
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						8							

SCARBOROUGH UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 198355			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							

SCARBOROUGH UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 198365			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							

BARGER, H. UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 198712			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376											
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	205	1	1104	2	N	-0-						-0-							
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	2	N	-0-						-0-							
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-						-0-							
02	1232 N	1221	-0-	-11	-0-	1221	2			N	-0-						-0-							
03	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	2	N	-0-						-0-							
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-						-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 199630													COMPL. DATE 11/24/2003					TOTAL DEPTH 11701					PERF.11316 - 11485														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE																	
11	1140	N	1036	-0-		-104	-0-		162	1	871	2	N	3		3	8			-0-																	
12	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-		54	1	1344	2	N	-0-						-0-																	
01	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-		2036	2			N	-0-						-0-																	
02	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-		1072	2	2	9	N	2		2	8			-0-																	
03	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-		85	1	1669	2	N	-0-						-0-																	
04	2904	N	2904	-0-		-0-	-0-		2903	2	1	9	N	1		1	8			-0-																	
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 5					RRCID -> 200005					COMPL. DATE 12/12/2003					TOTAL DEPTH 11900					PERF.11542 - 11552				
11	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-		173	1	934	2	N	-0-						-0-																	
12	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-		50	1	1243	2	N	-0-						-0-																	
01	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-		1040	2			N	-0-						-0-																	
02	1036	N	985	-0-		-51	-0-		985	2			N	-0-						-0-																	
03	1271	N	928	-0-		-343	-0-		45	1	883	2	N	-0-						-0-																	
04	1020	N	989	-0-		-31	-0-		989	2			N	-0-						-0-																	
BARGER, H. UNIT													WELL #: 10					RRCID -> 200113					COMPL. DATE 01/09/2004					TOTAL DEPTH 11710					PERF.11312 - 11390				
11	614	N	614	-0-		-0-	-0-		96	1	518	2	N	-0-						-0-																	
12	527	N	472	-0-		-55	-0-		18	1	454	2	N	-0-						-0-																	
01	438	N	438	-0-		-0-	-0-		438	2			N	-0-						-0-																	
02	560	N	404	-0-		-156	-0-		404	2			N	-0-						-0-																	
03	471	N	471	-0-		-0-	-0-		23	1	448	2	N	-0-						-0-																	
04	810	N	810	-0-		-0-	-0-		810	2			N	-0-						-0-																	
BARGER, H. UNIT													WELL #: 7					RRCID -> 200114					COMPL. DATE 01/16/2004					TOTAL DEPTH 11662					PERF.11368 - 11459				
11	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-		347	1	1873	2	N	-0-						-0-																	
12	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-		85	1	2106	2	N	-0-						-0-																	
01	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-		1736	2			N	-0-						-0-																	
02	1764	N	1349	-0-		-415	-0-		1349	2			N	-0-						-0-																	
03	1953	N	1707	-0-		-246	-0-		83	1	1624	2	N	-0-						-0-																	
04	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-		1824	2			N	-0-						-0-																	
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 4					RRCID -> 200747					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12925					PERF.11594 - 12706				
11	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		157	1	846	2	N	-0-						-0-																	
12	837	N	649	-0-		-188	-0-		25	1	624	2	N	-0-						-0-																	
01	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-		1050	2			N	-0-						-0-																	
02	2800	N	3205	-0-		405	-0-	405	3205	2			N	-0-						-0-																	
03	2594	N	2189	-0-		-405	-0-	-0-	106	1	2083	2	N	-0-						-0-																	
04	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-						-0-																	
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 10					RRCID -> 201601					COMPL. DATE 03/23/2004					TOTAL DEPTH 11850					PERF.11502 - 11574				
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						17																	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						17																	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-		2300	2			N	-0-		17	7			-0-																	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	201834	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	11750	-	12822			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BARGER, H. UNIT						WELL #:	12	RRCID ->	202470	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	11384	-	11462	
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT						WELL #:	9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	11711	-	12810	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SCARBOROUGH UNIT						WELL #:	11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	11576	-	11699	
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	749	2	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	31	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	868	N	28	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT						WELL #:	13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL	DEPTH	11333	PERF.	11034	-	11465	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT						WELL #:	12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	11654	-	12665	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT				//CONT.// 32950 285 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				//CONT.// 220903		RRCID -> 207233	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11730 - 11786			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	51 1	1905 2	N	1	1 8		-0-	
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1 9	1869 2	N	2	2 8		-0-	
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	98 1	1738 2	N	-0-			-0-	
02	1820 N	1492	-0-	-328	-0-	2 9	1285 2	N	-0-			-0-	
03	1984 N	1136	-0-	-848	-0-	355 1	1044 2	N	2	2 8		-0-	
04	2040 N	1061	-0-	-979	-0-	207 1	1021 2	N	-0-			-0-	
						90 1							
						2 9							
						40 1							
REED UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 213191	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL	DEPTH 12345	PERF.11820 - 11850				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
REED UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 216524	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL	DEPTH 12160	PERF.11690 - 11720				
11	1260 N	690	-0-	-570	-0-	47 1	642 2	N	1	1 8		33	
12	1333 N	804	-0-	-529	-0-	1 9	735 2	N	-0-			33	
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69 1	1032 2	N	1	1 8		33	
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	242 1	891 2	N	-0-			33	
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1 9	1292 2	N	-0-			33	
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	171 1	1123 2	N	-0-			33	
						142 1							
						74 1							
REED UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 216678	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL	DEPTH 12272	PERF.11848 - 12133				
11	2700 X	2509	-0-	-191	-0-	66 1	2442 2	N	1	1 8		-0-	
12	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	1 9	2314 2	N	-0-			-0-	
01	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	121 1	1928 2	N	-0-			-0-	
02	2352 X	1551	-0-	-801	-0-	394 1	1336 2	N	-0-			-0-	
03	2449 N	622	-0-	-1827	-0-	215 1	573 2	N	-0-			-0-	
04	2250 N	757	-0-	-1493	-0-	49 1	729 2	N	-0-			-0-	
						28 1							
REED UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 217273	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL	DEPTH 13320	PERF.11860 - 12140				
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	35 1	1317 2	N	1	1 8		-0-	
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	1 9	2323 2	N	-0-			-0-	
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	122 1	2267 2	N	1	1 8		-0-	
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	463 1	1619 2	N	-0-			-0-	
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1 9	1224 2	N	-0-			-0-	
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	261 1	1213 2	N	-0-			-0-	
						106 1							
						47 1							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													CNTY: FREESTONE	
REED UNIT													PERF.11663 - 12979	
WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	106	1	2820	2	N	75	1	8	114
12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	83	9	1141	2	N	1			115
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	91	1	2878	2	N	8	1	8	122
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1	9	2827	2	N	-0-			122
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	619	1	3222	2	N	-0-			122
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	9	9	2490	2	N	3	3	8	122
						127	1							
						3	9							
REED UNIT													PERF.11868 - 12164	
WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405														
11	900 N	455	-0-	-445	-0-	12	1	442	2	N	1	1	8	-0-
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	1	9	654	2	N	-0-			-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	-0-			-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	193	1	318	2	N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	N	1	1	8	-0-
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	69	1	781	2	N	-0-			-0-
						1	9							
						30	1							
REED UNIT													PERF.11433 - 13133	
WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220														
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	18	1	676	2	N	1	1	8	-0-
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	1	9	700	2	N	-0-			-0-
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	37	1	607	2	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	124	1	565	2	N	-0-			-0-
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	91	1	655	2	N	-0-			-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	57	1	657	2	N	-0-			-0-
						25	1							
BARGER, H. UNIT													PERF.11420 - 11574	
WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720														
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	284	1	1531	2	N	-0-			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	67	1	1649	2	N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	957	-0-	-275	-0-	957	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	55	1	1081	2	N	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
BARGER "A"													PERF.11418 - 11494	
WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860														
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	175	1	942	2	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	-0-			-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	N	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC H. BARGER UNIT												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561															
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	
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1137	2	N	-0-			-0-	
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	2	N	27			27	
						30	9								
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-			27	
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			27	
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	116	1	2274	2	N	-0-			27	
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			27	
EVERETT												WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454			
11	6690 X	5172	-0-	-1518	-0-	164	1	5007	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	7409 X	4346	-0-	-3063	-0-	246	1	4100	2	N	-0-			-0-	
01	7409 X	4747	-0-	-2662	-0-	831	1	3916	2	N	-0-			-0-	
02	6692 X	3545	-0-	-3147	-0-	516	1	3029	2	N	-0-			-0-	
03	7254 X	4511	-0-	-2743	-0-	387	1	4124	2	N	-0-			-0-	
04	5160 X	3546	-0-	-1614	-0-	161	1	3385	2	N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT												WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	N	-0-			-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	2	N	-0-			-0-	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
REED UNIT												WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
THOMPSON, MILDRED												WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931			
11	5670 X	5273	-0-	-397	-0-	167	1	5104	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
12	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	342	1	5939	2	N	6	6	8	-0-	
						7	9								
01	7006 X	5620	-0-	-1386	-0-	977	1	4635	2	N	7	7	8	-0-	
						8	9								
02	6328 X	5074	-0-	-1254	-0-	728	1	4342	2	N	4	4	8	-0-	
						4	9								
03	7006 X	4002	-0-	-3004	-0-	346	1	3650	2	N	5	5	8	-0-	
						6	9								
04	6090 X	4713	-0-	-1377	-0-	205	1	4505	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON "A"				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #:	4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID ->	245115	COMPL.	DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.	11960	-	13645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	3133	-0-		-497		-0-	80 61	1 9	2992	2	N	55		1 8			95
12	3751 X	3176	-0-		-575		-0-	158 2	1 9	3016	2	N	2					97
01	3751 X	3118	-0-		-633		-0-	528 2	1 9	2588	2	N	2		2 8			97
02	3388 X	3151	-0-		-237		-0-	437 1	1 9	2713	2	N	1		1 8			97
03	3472 X	3017	-0-		-455		-0-	240 1	1	2777	2	N	-0-					97
04	3356 X	3356	-0-		-0-		-0-	125 1	1	3231	2	N	-0-					97
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	13H	RRCID ->	249225	COMPL.	DATE	01/20/2009	TOTAL	DEPTH	11631	PERF.	12144	-	14840	
11	6930 X	4407	-0-		-2523		-0-	144 1	1 9	4262	2	N	1		1 8			-0-
12	7744 X	7744	-0-		-0-		-0-	415 1	1	7329	2	N	-0-					-0-
01	7936 X	6836	-0-		-1100		-0-	1185 1	1	5651	2	N	-0-					-0-
02	7168 X	5937	-0-		-1231		-0-	848 1	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	7936 X	6362	-0-		-1574		-0-	534 1	1	5828	2	N	-0-					-0-
04	7500 X	3730	-0-		-3770		-0-	168 1	1	3562	2	N	-0-					-0-
EVERETT				WELL #:	12H	RRCID ->	255705	COMPL.	DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	11634	PERF.	11910	-	14210	
11	5010 X	376	-0-		-4634		-0-	10 1	1 9	365	2	N	1		1 8			-0-
12	4650 X	390	-0-		-4260		-0-	19 1	1	371	2	N	-0-					-0-
01	1023 X	370	-0-		-653		-0-	63 1	1	307	2	N	-0-					-0-
02	420 X	314	-0-		-106		-0-	44 1	1	270	2	N	-0-					-0-
03	434 X	370	-0-		-64		-0-	29 1	1	341	2	N	-0-					-0-
04	390 X	365	-0-		-25		-0-	14 1	1	351	2	N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #:	11	RRCID ->	256522	COMPL.	DATE	02/21/2010	TOTAL	DEPTH	13546	PERF.	11820	-	13100	
11	3300 X	3239	-0-		-61		-0-	85 1	1 9	3153	2	Y	1		1 8			-0-
12	3410 X	3304	-0-		-106		-0-	164 2	1 9	3138	2	Y	2		2 8			-0-
01	3410 X	3267	-0-		-143		-0-	554 1	1	2713	2	Y	-0-					-0-
02	3080 X	2969	-0-		-111		-0-	412 1	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	3168	-0-		-242		-0-	252 2	1 9	2914	2	Y	2		2 8			-0-
04	3438 X	3438	-0-		-0-		-0-	128 1	1	3310	2	Y	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU				WELL #:	15	RRCID ->	257388	COMPL.	DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.	11304	-	12785	
11	3870 X	3444	-0-		-426		-0-	90 1	1 9	3353	2	Y	1		1 8			-0-
12	3751 X	3568	-0-		-183		-0-	178 2	1 9	3388	2	Y	2		2 8			-0-
01	3813 X	3226	-0-		-587		-0-	547 2	1 9	2677	2	Y	2		2 8			-0-
02	3304 X	2963	-0-		-341		-0-	411 1	1 9	2551	2	Y	1		1 8			-0-
03	3658 X	3198	-0-		-460		-0-	254 2	1 9	2942	2	Y	2		2 8			-0-
04	3450 X	3050	-0-		-400		-0-	114 3	1 9	2933	2	Y	3		3 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 16	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 257392	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11376	-	12730					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	2080	-0-	-20	-0-			84 1	1 9	1995	2	N	1	1	8			-0-
12	2108 N	2065	-0-	-43	-0-			132 3	1 9	1930	2	N	3	3	8			-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-			453 1	1 9	2069	2	N	1	1	8			-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			310 1	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1632	-0-	-445	-0-			158 1	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	1506	-0-	-654	-0-			85 1	1	1421	2	N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #:	6H	RRCID -> 257531	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.12180	-	15440					
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-			208 4	1 9	6616	2	N	4	1	8			38
12	5642 X	4928	-0-	-714	-0-			275 1	1	4653	2	N	-0-					38
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-			1117 87	1 9	5320	2	N	79	2	8			115
02	5096 X	1413	-0-	-3683	-0-			220 3	1 9	1190	2	N	3	3	8			115
03	5642 X	2024	-0-	-3618	-0-			189 1	1	1835	2	N	-0-					115
04	5460 X	4882	-0-	-578	-0-			209 66	1 9	4607	2	N	60					175
MILDRED THOMPSON				WELL #:	11	RRCID -> 258442	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11385	-	12628					
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-			64 1	1 9	2400	2	Y	1	1	8			-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-			126 1	1	2402	2	Y	-0-					-0-
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-			434 2	1 9	2124	2	Y	2	2	8			-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-			339 1	1 9	2103	2	Y	1	1	8			-0-
03	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-			242 2	1 9	2807	2	Y	2	2	8			-0-
04	2310 N	2178	-0-	-132	-0-			81 3	1 9	2094	2	Y	3	3	8			-0-
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 258867	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10600	-	14626					
11	7170 X	7115	-0-	-55	-0-			324 1	1 9	6790	2	N	1	1	8			-0-
12	7533 X	7452	-0-	-81	-0-			576 6	1 9	6870	2	N	5	5	8			-0-
01	7657 X	7340	-0-	-317	-0-			312 2	1 9	7026	2	N	2	2	8			-0-
02	6916 X	6360	-0-	-556	-0-			314 4	1 9	6042	2	N	4	4	8			-0-
03	7657 X	7140	-0-	-517	-0-			29 4	1 9	7107	2	N	4	4	8			-0-
04	7200 X	7001	-0-	-199	-0-			168 9	1 9	6824	2	N	8	8	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 17	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 258871	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL	DEPTH 12914	PERF.11288	- 12720						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2317	-0-	-623	-0-		60 15	1 9	2242	2	Y	14	1	8			20
12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-		124 9	1 9	2365	2	Y	8	5	8			23
01	3038 X	2551	-0-	-487	-0-		432 3	1 9	2116	2	Y	3	3	8			23
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-		387 4	1 9	2404	2	Y	4	2	8			25
*03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-		214 6	1 9	2475	2	Y	5	11	1	5	8	14
*04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		92 1	1 9	2370	2	Y	1	1	8			14
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	21	RRCID -> 260583	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.11532	- 12814						
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		62 1	1 9	2324	2	Y	1	1	8			-0-
12	2232 N	1789	-0-	-443	-0-		89 2	1 9	1698	2	Y	2	2	8			-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		358 1	1 9	1756	2	Y	1	1	8			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		279 1	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		149 2	1 9	1728	2	Y	2	2	8			-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		80 3	1 9	2059	2	Y	3	3	8			-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 262213	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL	DEPTH 10221	PERF.10603	- 14124						
11	6390 X	5506	-0-	-884	-0-		251 1	1 9	5254	2	N	1	1	8			-0-
12	6603 X	6450	-0-	-153	-0-		499 7	1 9	5944	2	N	6	6	8			-0-
01	6603 X	6321	-0-	-282	-0-		269 2	1 9	6050	2	N	2	2	8			-0-
02	5768 X	5370	-0-	-398	-0-		265 4	1 9	5101	2	N	4	4	8			-0-
03	6448 X	5936	-0-	-512	-0-		24 9	1 9	5903	2	N	8	8	8			-0-
04	6240 X	5908	-0-	-332	-0-		142 11	1 9	5755	2	N	10	10	8			-0-
L O NETTLES-QUINN (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 262505	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL	DEPTH 10297	PERF.10798	- 12686						
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		97 1	1 9	2036	2	N	1	1	8			-0-
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		178 2	1 9	2123	2	N	2	2	8			-0-
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-		95 2	1 9	2131	2	N	2	2	8			-0-
02	1988 X	1666	-0-	-322	-0-		82 2	1 9	1582	2	N	2	2	8			-0-
03	2294 X	1744	-0-	-550	-0-		7 2	1 9	1735	2	N	2	2	8			-0-
04	2220 X	1845	-0-	-375	-0-		44 3	1 9	1798	2	N	3	3	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-MILES (SA)														CNTY: FREESTONE																							
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #:														NON-ASSOCIATED				CAPACITY																			
1H														RRCID -> 263117				COMPL. DATE 07/13/2011				TOTAL DEPTH 10407				PERF.10692 - 15022											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
11		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-				251 1	4641 2	N		1		1 8				-0-																	
12		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-				554 1	6237 2	N		2		2 8				-0-																	
01		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-				324 1	6587 2	N		8		8 8				-0-																	
02		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-				307 1	5374 2	N		4		4 8				-0-																	
03		6789 X	5626	-0-	-1163	-0-				54 1	5564 2	N		7		7 8				-0-																	
04		6690 X	5393	-0-	-1297	-0-				159 1	5231 2	N		3		3 8				-0-																	
BURLESON-MCBAY														WELL #:				7H				RRCID -> 265699				COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL DEPTH 10432				PERF.10760 - 14360			
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-				148 1	3097 2	Y		-0-						-0-																	
12		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-				216 1	2569 2	Y		-0-						-0-																	
01		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-				144 1	3232 2	Y		5		5 8				-0-																	
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-				151 1	2911 2	Y		-0-						-0-																	
03		2697 X	2510	-0-	-187	-0-				10 1	2500 2	Y		-0-						-0-																	
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-				97 1	3920 2	Y		-0-						-0-																	
GILLIAM UNIT 1														WELL #:				6				RRCID -> 271861				COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 12950				PERF.11480 - 12614			
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-				161 1	868 2	N		-0-						-0-																	
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-				42 1	1047 2	N		-0-						-0-																	
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-				976 2		N		-0-						-0-																	
02		952 N	883	-0-	-69	-0-				883 2		N		-0-						-0-																	
03		1085 N	932	-0-	-153	-0-				45 1	887 2	N		-0-						-0-																	
04		930 N	891	-0-	-39	-0-				891 2		N		-0-						-0-																	
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														WELL #:				1HA				RRCID -> 284175				COMPL. DATE 10/26/2017				TOTAL DEPTH 10220				PERF.10582 - 15902			
11		21690 X	21154	-0-	-536	-0-				1076 1	20058 2	N		18						62																	
12		21948 X	19033	-0-	-2915	-0-				1588 1	17445 2	N		-0-						62																	
01		21979 X	20694	-0-	-1285	-0-				993 1	19573 2	N		116		40 8				138																	
02		19852 X	17258	-0-	-2594	-0-				958 1	16296 2	N		4						142																	
03		21979 X	19040	-0-	-2939	-0-				201 1	18821 2	N		16						158																	
04		21150 X	20412	-0-	-738	-0-				609 1	19803 2	N		-0-						158																	
NETTLES U-MCFERRAN LCCO														WELL #:				1HA				RRCID -> 284368				COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 11223				PERF.12580 - 18184			
11		17100 X	16934	-0-	-166	-0-				771 1	16163 2	N		-0-						-0-																	
12		17670 X	17280	-0-	-390	-0-				1338 1	15942 2	N		-0-						-0-																	
01		17856 X	16998	-0-	-858	-0-				723 1	16275 2	N		-0-						-0-																	
02		16100 X	15024	-0-	-1076	-0-				741 1	14283 2	N		-0-						-0-																	
03		17825 X	16569	-0-	-1256	-0-				68 1	16501 2	N		-0-						-0-																	
04		16920 X	16007	-0-	-913	-0-				386 1	15621 2	N		-0-						-0-																	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-BOSSIER		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 PROD	INJECT. GAS	MONTHLY 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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847						
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650						
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

REED "R"				WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484						
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	377	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						
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 32950 285									
HUDSON "A"										//CONT.// 386310									
										WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
11	2280 N	1747	-0-	-533	-0-	1747	2			N	-0-						-0-		
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-						-0-		
01	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-						-0-		
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-						-0-		
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-						-0-		
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-						-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848	
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-						-0-		
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-						-0-		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-						-0-		
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-						-0-		
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-						-0-		
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	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	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-						-0-		
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-						-0-		
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-						-0-		
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-						-0-		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-						-0-		
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-						-0-		
HUDSON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746	
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-						-0-		
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-						-0-		
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-						-0-		
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-						-0-		
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-						-0-		
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-						-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-						-0-		
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	N	4	4	8				-0-		
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8				-0-		
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-						-0-		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8				-0-		
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8				-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11459 - 11663	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
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-							
MCWATTERS, T. H.													WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032			
11		2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-							
12		2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-							
01		2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-							
02		2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-							
03		2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-							
04		2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	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			
11		30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-							
12		31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-							
01		31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-							
02		28	N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-							
03		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-							
04		30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-							
HUDSON "A"													WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596			
11		2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-							
12		2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-							
01		1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-							
02		1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-							
03		1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-							
04		2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	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			
11		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-							
12		372	N	266	-0-	-106	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-							
01		377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-							
02		514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-							
03		597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-							
04		554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-							
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821		PERF. 8283 - 11700			
11		934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-							
12		953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-							
01		788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-							
02		766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-							
03		1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-							
04		884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-							
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8345 - 11376			
11		360	N	354	-0-	-6	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-							
12		372	N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-							
01		430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-							
02		372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-							
03		424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-							
04		410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	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 #: 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3284	-0-	184	184	3284	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	4099	-0-	999	1183	4099	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	3412	-0-	612	1795	3412	2		N	-0-		-0-
03	4660 X	2865	-0-	-1795	-0-	2858	2	7 9	N	6		-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	2	17 9	N	15	6 8	-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585												
11	3000 N	3496	-0-	496	1534	3496	2		N	-0-		-0-
12	4615 X	3081	-0-	-1534	-0-	3081	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3550	2	15 9	N	14	14 8	-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-		-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-		-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760												
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	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												
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637												
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1320 N	743	-0-	-0-	-577	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-	
12	1333 N	162	-0-	-0-	-1171	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-	
01	1209 N	239	-0-	-0-	-970	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
02	700 N	197	-0-	-0-	-503	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560						
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	14	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-	
04	60 N	12	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710						
11	1650 N	1584	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-	
12	1612 N	1542	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-	
01	1643 N	1571	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-	
02	1484 N	1447	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-	
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8308 - 11784						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8458 - 11784						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
04	0 N	-0-	-0-	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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						
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-												
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-												
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-												
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-												
03		372 N	158	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-												
04		360 N	182	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-												
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726							
11		3810 X	3501	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-												
12		3937 X	3643	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	3642	2		1 9	N	1	1 8		-0-												
01		3844 X	3428	-0-	-416	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			-0-												
02		3332 X	2746	-0-	-586	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			-0-												
03		3658 X	3247	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	3246	2		1 9	N	1	1 8		-0-												
04		3540 X	3090	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	3089	2		1 9	N	1	1 8		-0-												
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596							
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-												
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-												
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2		1 9	N	1	1 8		-0-												
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-												
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-												
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-												
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736							
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-												
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-												
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-												
02		364 N	349	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-												
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-												
04		390 N	321	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-												
HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660							
11		3000 N	4641	-0-	1641	5436	-0-	-0-	4641	2			N	-0-			-0-												
12		9825 X	4389	-0-	-5436	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-												
01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-												
02		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-												
03		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-												
04		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-												
HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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							
11		570 N	549	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-												
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-												
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-												
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-												
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-												
04		570 N	500	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2				Y	-0-					-0-	
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2				Y	-0-					-0-	
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2				Y	-0-					-0-	
02	1008 N	909	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	909	2				Y	-0-					-0-	
03	1116 N	989	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	988	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
04	1080 N	981	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	980	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
MCSWANE GAS UNIT																				
					WELL #:	1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128							
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2				N	-0-					-0-	
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2				N	-0-					-0-	
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2				N	-0-					-0-	
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-					-0-	
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2				N	-0-					-0-	
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1519	2				N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.																				
					WELL #:	11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2				Y	-0-					-0-	
01	3100 N	3286	-0-	186	-0-	186	-0-	3286	2				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	2638	-0-	-162	-0-	24	-0-	2638	2				Y	-0-					-0-	
03	2730 N	2706	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	2706	2				Y	-0-					-0-	
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2				Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT																				
					WELL #:	10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870							
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-					-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	-0-					-0-	
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE																				
					WELL #:	10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805							
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	2				Y	-0-					-0-	
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2				Y	-0-					-0-	
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	2				Y	-0-					-0-	
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3180	2				Y	-0-					-0-	
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3760	2				Y	-0-					-0-	
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	2				Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.																				
					WELL #:	8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-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														
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	179037	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10556	-	12785				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3210 X	2665	-0-	-545	-0-		2665	2				Y	-0-					-0-	
12	3317 X	2852	-0-	-465	-0-		2852	2				Y	-0-					-0-	
01	3255 X	2602	-0-	-653	-0-		2602	2				Y	-0-					-0-	
02	2688 X	2493	-0-	-195	-0-		2493	2				Y	-0-					-0-	
03	2976 X	2831	-0-	-145	-0-		2831	2				Y	-0-					-0-	
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-		3989	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	179042	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.10677	-	12795				
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-		1777	2				Y	-0-					-0-	
12	1860 N	1715	-0-	-145	-0-		1715	2				Y	-0-					-0-	
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		2052	2				Y	-0-					-0-	
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740	2				Y	-0-					-0-	
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1823	2				Y	-0-					-0-	
04	1980 N	1820	-0-	-160	-0-		1820	2				Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10581	-	12801				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	2				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	15	RRCID ->	179863	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13033	PERF.10581	-	12848				
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	2				Y	-0-					-0-	
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2				Y	-0-					-0-	
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	2				Y	-0-					-0-	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2				Y	-0-					-0-	
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2				Y	-0-					-0-	
04	1020 N	1004	-0-	-16	-0-		1004	2				Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	180020	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	13050	PERF. 8394	-	11028				
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340	2				Y	-0-					-0-	
12	1364 N	1183	-0-	-181	-0-		1183	2				Y	-0-					-0-	
01	1364 N	1351	-0-	-13	-0-		1351	2				Y	-0-					-0-	
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	2				Y	-0-					-0-	
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2				Y	-0-					-0-	
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	2				Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	180052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.10732	-	12908				
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2				Y	-0-					-0-	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2				Y	-0-					-0-	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2				Y	-0-					-0-	
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2				Y	-0-					-0-	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2				Y	-0-					-0-	
04	750 N	719	-0-	-31	-0-		719	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.10618	-	12752				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
COCHRUM GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 180592																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13070																
PERF.10762 - 12916																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1064 N	616	-0-	-448	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

EPPE, FRED R.																
WELL #: 6																
RRCID -> 181040																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 12950																
PERF.10512 - 12756																
11	3450 X	1170	-0-	-2280	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	952	-0-	-2520	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	287	-0-	-2193	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	2100 X	244	-0-	-1856	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	1488 X	73	-0-	-1415	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	1170 X	72	-0-	-1098	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE																
WELL #: 1																
RRCID -> 181366																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13015																
PERF. 8506 - 8977																
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	68	-0-	-100	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.																
WELL #: 14																
RRCID -> 181445																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13000																
PERF.11065 - 12871																
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT																
WELL #: 15																
RRCID -> 181595																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 12975																
PERF.10746 - 12828																
11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	896 N	623	-0-	-273	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE																
WELL #: 13																
RRCID -> 181780																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 12904																
PERF.10556 - 12789																
11	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 181864																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13034																
PERF.12068 - 12912																
11	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			Y	-0-					8
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					8
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					8
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					8
03	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1	8	8	-0-
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2120	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	471	2			Y	-0-				-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
02	448 N	310	-0-	-138	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
03	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
04	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916															
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-				-0-
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-				-0-
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	Y	-1	1	8		-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-				-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-				-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825															
11	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			Y	-0-				-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-				-0-
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2	6	9	Y	-5	5	8		-0-
02	2408 X	2019	-0-	-389	-0-	2019	2			Y	-0-				-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-				-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795															
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-				-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-				-0-
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-				-0-
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	773	2			Y	-0-				-0-
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-				-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792															
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-				-0-
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-				-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				-0-
02	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-				-0-
03	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-				-0-
04	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786															
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-				-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-				-0-
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-				-0-
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-				-0-
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-				-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702															
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-				-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-				-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-				-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-				-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-				-0-
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2		Y	-0-				-0-
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		Y	-0-				-0-
01		403 N	197	-0-	-206	-0-	197	2		Y	-0-				-0-
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2		Y	-0-				-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-				-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836															
11		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		Y	-0-				-0-
12		2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2		Y	-0-				-0-
01		2418 X	186	-0-	-2232	-0-	186	2		Y	-0-				-0-
02		2184 X	605	-0-	-1579	-0-	605	2		Y	-0-				-0-
03		2356 N	689	-0-	-1667	-0-	689	2		Y	-0-				-0-
04		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 10728 - 12748															
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-				-0-
12		1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2		Y	-0-				-0-
01		1457 N	1010	-0-	-447	-0-	1010	2		Y	-0-				-0-
02		2800 N	4205	-0-	1405	1405	4205	2		Y	-0-				-0-
03		3100 N	8951	-0-	5851	7256	8951	2		Y	-0-				-0-
04		3000 N	7415	-0-	4415	11671	7415	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF. 10510 - 12776															
11		3240 X	1629	-0-	-1611	-0-	1629	2		Y	-0-				-0-
12		3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2829	2		Y	-0-				-0-
01		3348 X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2		Y	-0-				-0-
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		Y	-0-				-0-
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-				-0-
04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915															
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-				-0-
12		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-				-0-
01		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		Y	-0-				-0-
03		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		Y	-0-				-0-
04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF. 10600 - 12765															
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-				-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-				-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-				-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-				-0-
SCHILL, MARY JANE															
WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 11410 - 12838															
11		480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2		Y	-0-				-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-				-0-
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		Y	-0-				-0-
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2		Y	-0-				-0-
03		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		Y	-0-				-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			Y	-0-			-0-		
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			Y	-0-			-0-		
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			Y	-0-			-0-		
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			Y	-0-			-0-		
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2			Y	-0-			-0-		
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2			Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785	
11	2850 N	1546	-0-	-1304	-0-	1546 2			Y	-0-			-0-		
12	2511 N	799	-0-	-1712	-0-	799 2			Y	-0-			-0-		
01	2201 N	958	-0-	-1243	-0-	958 2			Y	-0-			-0-		
02	1456 N	1425	-0-	-31	-0-	1425 2			Y	-0-			-0-		
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2			Y	-0-			-0-		
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2			Y	-0-			-0-		
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911	
11	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803 2			Y	-0-			-0-		
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879 2			Y	-0-			-0-		
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2			Y	-0-			-0-		
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2			Y	-0-			-0-		
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			Y	-0-			-0-		
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2			Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907	
11	3000 N	3291	-0-	291	376	3291 2			Y	-0-			-0-		
12	3100 N	3309	-0-	209	585	3309 2			Y	-0-			-0-		
01	3302 X	2717	-0-	-585	-0-	2716 2		1 9	Y	-0-	1	8	-0-		
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			Y	-0-			-0-		
03	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	2836 2			Y	-0-			-0-		
04	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550 2			Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805	
11	3090 X	2853	-0-	-237	-0-	2853 2			Y	-0-			-0-		
12	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	3185 2			Y	-0-			-0-		
01	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120 2			Y	-0-			-0-		
02	3164 X	2628	-0-	-536	-0-	2628 2			Y	-0-			-0-		
03	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3237 2			Y	-0-			-0-		
04	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	2972 2			Y	-0-			-0-		
BARNARD GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			Y	-0-			-0-		
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			Y	-0-			-0-		
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			Y	-0-			-0-		
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			Y	-0-			-0-		
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			Y	-0-			-0-		
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 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 #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	3630 X	2117 -0-	-1513 -0-	2117 2	Y	-0-						-0-
12	3751 X	2243 -0-	-1508 -0-	2243 2	Y	-0-						-0-
01	3813 X	2685 -0-	-1128 -0-	2685 2	Y	-0-						-0-
02	3444 X	2343 -0-	-1101 -0-	2343 2	Y	-0-						-0-
03	3813 X	3316 -0-	-497 -0-	3316 2	Y	-0-						-0-
04	2900 X	2900 -0-	-0- -0-	2900 2	Y	-0-						-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920												
11	2030 N	2030 -0-	-0- -0-	2030 2	Y	-0-						-0-
12	1581 N	1581 -0-	-0- -0-	1581 2	Y	-0-						-0-
01	279 N	184 -0-	-95 -0-	184 2	Y	-0-						-0-
02	438 N	438 -0-	-0- -0-	438 2	Y	-0-						-0-
03	422 N	422 -0-	-0- -0-	422 2	Y	-0-						-0-
04	245 N	245 -0-	-0- -0-	245 2	Y	-0-						-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820												
11	256 N	256 -0-	-0- -0-	256 2	Y	-0-						-0-
12	372 N	273 -0-	-99 -0-	273 2	Y	-0-						-0-
01	372 N	368 -0-	-4 -0-	368 2	Y	-0-						-0-
02	252 N	48 -0-	-204 -0-	48 2	Y	-0-						-0-
03	279 N	101 -0-	-178 -0-	101 2	Y	-0-						-0-
04	360 N	62 -0-	-298 -0-	62 2	Y	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753												
11	1680 N	1618 -0-	-62 -0-	1618 2	Y	-0-						-0-
12	1736 N	1702 -0-	-34 -0-	1702 2	Y	-0-						-0-
01	1736 N	1601 -0-	-135 -0-	1601 2	Y	-0-						-0-
02	1512 N	1449 -0-	-63 -0-	1449 2	Y	-0-						-0-
03	1709 N	1709 -0-	-0- -0-	1709 2	Y	-0-						-0-
04	1717 N	1717 -0-	-0- -0-	1717 2	Y	-0-						-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792												
11	2760 X	2637 -0-	-123 -0-	2637 2	Y	-0-						-0-
12	3007 X	2829 -0-	-178 -0-	2829 2	Y	-0-						-0-
01	3007 X	2901 -0-	-106 -0-	2901 2	Y	-0-						-0-
02	2716 X	1794 -0-	-922 -0-	1794 2	Y	-0-						-0-
03	3499 X	3499 -0-	-0- -0-	3499 2	Y	-0-						-0-
04	3004 X	3004 -0-	-0- -0-	3004 2	Y	-0-						-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881												
11	3000 N	4155 -0-	1155 3907	4155 2	Y	-0-						-0-
12	6463 X	2556 -0-	-3907 -0-	2556 2	Y	-0-						-0-
01	3101 X	3101 -0-	-0- -0-	3101 2	Y	-0-						-0-
02	3210 X	3210 -0-	-0- -0-	3210 2	Y	-0-						-0-
03	3360 X	3360 -0-	-0- -0-	3357 2	3 9 Y	3	3	8				-0-
04	3149 X	3149 -0-	-0- -0-	3146 2	3 9 Y	3	3	8				-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766												
11	2010 X	1173 -0-	-837 -0-	1173 2	Y	-0-						-0-
12	1860 X	1535 -0-	-325 -0-	1535 2	Y	-0-						-0-
01	1798 X	1102 -0-	-696 -0-	1102 2	Y	-0-						-0-
02	1092 N	854 -0-	-238 -0-	854 2	Y	-0-						-0-
03	2173 N	2173 -0-	-0- -0-	2173 2	Y	-0-						-0-
04	2949 N	2949 -0-	-0- -0-	2949 2	Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMPSON, C.C.																			
WELL #: 15										RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743			
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			
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-			
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-			
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-			
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-			
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-			
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-			
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-			
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-			
02	952 N	770	-0-	-182	-0-	770	2			Y	-0-					-0-			
03	1054 N	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					-0-			
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-					-0-			
EPPEs, FRED R.										WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
11	1980 N	1594	-0-	-386	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-			
12	1023 N	290	-0-	-733	-0-	290	2			Y	-0-					-0-			
01	2046 N	940	-0-	-1106	-0-	939	2	1	9	Y	-0-	1	8			-0-			
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-			
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-			
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-			
EPPEs, FRED R.										WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935	
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-			
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-			
01	4123 X	2222	-0-	-1901	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-			
02	3724 X	372	-0-	-3352	-0-	372	2			Y	-0-					-0-			
03	4123 X	2416	-0-	-1707	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-			
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.10680 - 12888	
11	1170 N	812	-0-	-358	-0-	812	2			Y	-0-					-0-			
12	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-			
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-			
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-			
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					-0-			
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-			
BRUMLow GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 12976	
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-			
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					-0-			
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			Y	-0-					-0-			
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-			
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-			
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-			
KNIGHT "B" II GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10972 - 12010	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-			
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-			
01	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-			
02	644 N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-			
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-			
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
POLLARD, J. M.															
WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-				-0-	
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-				-0-	
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-				-0-	
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-				-0-	
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-				-0-	
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-				-0-	

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939	
11	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2		Y	-0-				-0-	
12	3286 X	2745	-0-	-541	-0-	2745	2		Y	-0-				-0-	
01	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2		Y	-0-				-0-	
02	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2		Y	-0-				-0-	
03	3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567	2		Y	-0-				-0-	
04	2970 X	2612	-0-	-358	-0-	2612	2		Y	-0-				-0-	

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844	
11	1140 N	138	-0-	-1002	-0-	138	2		Y	-0-				-0-	
12	682 N	117	-0-	-565	-0-	117	2		Y	-0-				-0-	
01	465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2		Y	-0-				-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2		Y	-0-				-0-	
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-				-0-	
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-				-0-	

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-				-0-	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-				-0-	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-				-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-				-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-				-0-	
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		Y	-0-				-0-	

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884	
11	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	3006	2		Y	-0-				-0-	
12	3131 X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2		Y	-0-				-0-	
01	3131 X	1918	-0-	-1213	-0-	1915	2	3 9	Y	-0-	3	8		-0-	
02	2800 X	2214	-0-	-586	-0-	2214	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-				-0-	

THOMPSON, C. C.														WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824	
11	3450 X	2495	-0-	-955	-0-	2495	2		Y	-0-				-0-	
12	3565 X	1989	-0-	-1576	-0-	1989	2		Y	-0-				-0-	
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	2632	2		Y	-0-				-0-	
02	2324 X	2319	-0-	-5	-0-	2319	2		Y	-0-				-0-	
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		Y	-0-				-0-	
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		Y	-0-				-0-	

THOMPSON, C. C.														WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820	
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-				-0-	
12	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2		Y	-0-				-0-	
01	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2		Y	-0-				-0-	
02	1400 N	1245	-0-	-155	-0-	1245	2		Y	-0-				-0-	
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2		Y	-0-				-0-	
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 188331														
COMPL. DATE 05/17/2007														
TOTAL DEPTH 13080														
PERF. 8345 - 12962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-		-0-	
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-		-0-	
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2070	2	12	9	Y	-11	11 8	-0-	
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-		-0-	
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-		-0-	
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 17														
RRCID -> 188485														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF. 10652 - 12855														
11	1860 X	1625	-0-	-235	-0-	1625	2			Y	-0-		-0-	
12	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-		-0-	
01	1922 X	1656	-0-	-266	-0-	1656	2			Y	-0-		-0-	
02	1736 X	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-		-0-	
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			Y	-0-		-0-	
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 188765														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13110														
PERF. 10782 - 12941														
11	2490 N	2348	-0-	-142	-0-	2348	2			Y	-0-		-0-	
12	2232 N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			Y	-0-		-0-	
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-		-0-	
02	2184 N	1904	-0-	-280	-0-	1904	2			Y	-0-		-0-	
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-		-0-	
04	2190 N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 9														
RRCID -> 188796														
COMPL. DATE 03/21/2007														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF. 8381 - 12836														
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-		-0-	
12	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			Y	-0-		-0-	
01	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			Y	-0-		-0-	
02	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	1448	2			Y	-0-		-0-	
03	1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			Y	-0-		-0-	
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 6														
RRCID -> 188915														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13125														
PERF. 8566 - 12876														
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-	
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-		-0-	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-		-0-	
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-		-0-	
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-		-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 8														
RRCID -> 188925														
COMPL. DATE 05/17/2011														
TOTAL DEPTH 13030														
PERF. 10999 - 12882														
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		-0-	
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-		-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-		-0-	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			Y	-0-		-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-		-0-	
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 7														
RRCID -> 188930														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13117														
PERF. 8658 - 12075														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
M	0	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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			8
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2		Y	-0-			8
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			8
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			8
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-	8	1	-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			4
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2		Y	-0-			4
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2		Y	-0-			4
02	1764	N	1493	-0-	-271	-0-	1493	2		Y	-0-			4
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	Y	2	4	1
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	8
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
02	1232	N	1074	-0-	-158	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	Y	6	6	8
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
11	3450	X	2382	-0-	-1068	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
12	3565	X	2611	-0-	-954	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
01	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
02	2856	X	2434	-0-	-422	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
03	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
11	3000	N	2982	-0-	-18	19	2982	2		Y	-0-			-0-
12	3033	N	3014	-0-	-19	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	2	8	9	Y	7	7	8
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	8
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
11	720	N	180	-0-	-540	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
12	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
01	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMPSON, C.C.																			
WELL #: 18																			
RRCID -> 189415																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13003										PERF.10770 - 12898									
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				
11	2430 N	1791	-0-	-639	-0-	1791	2			Y	-0-				-0-				
12	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-				-0-				
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-				-0-				
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-				-0-				
03	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	1512	2			Y	-0-				-0-				
04	2010 N	894	-0-	-1116	-0-	894	2			Y	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.																			
WELL #: 22																			
RRCID -> 189495																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13030										PERF.11004 - 12876									
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2			Y	-0-				-0-				
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-				-0-				
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-				-0-				
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-				-0-				
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				-0-				
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
WELL #: 25																			
RRCID -> 189527																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12970										PERF.11030 - 12807									
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-				
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				-0-				
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-				-0-				
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-				-0-				
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-				-0-				
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 189593																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12944										PERF.10745 - 12827									
11	1740 N	1377	-0-	-363	-0-	1377	2			Y	-0-				-0-				
12	1891 N	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			Y	-0-				-0-				
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-				-0-				
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-				-0-				
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-				-0-				
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 20																			
RRCID -> 189596																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13015										PERF.10724 - 12904									
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-				-0-				
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-				-0-				
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	-0-	2	8		-0-				
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-				-0-				
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-				-0-				
04	3000 N	3062	-0-	62	62	3062	2			Y	-0-				-0-				
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 189862																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13075										PERF.10717 - 12981									
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-				-0-				
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-				-0-				
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	-0-	1	8		-0-				
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-				-0-				
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-				-0-				
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-				-0-				
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 189865																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12989										PERF.11112 - 12809									
11	1860 N	718	-0-	-1142	-0-	718	2			Y	-0-				-0-				
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-				-0-				
01	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-				-0-				
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-				-0-				
03	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			Y	-0-				-0-				
04	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	1430	2			Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-		-0-	
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-		-0-	
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-		-0-	
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-		-0-	
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-		-0-	
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-		-0-	

EPPEP, FRED R.													WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835	
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-		-0-	
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			Y	-0-		-0-	
01	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			Y	-0-		-0-	
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-		-0-	
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-		-0-	
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	2			Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-		-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-		-0-	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-		-0-	
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851	
11	1170 N	950	-0-	-220	-0-	950	2			Y	-0-		-0-	
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-	
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-	
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869	
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			Y	-0-		-0-	
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	2			Y	-0-		-0-	
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-		-0-	
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-		-0-	
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-		-0-	
04	990 N	659	-0-	-331	-0-	659	2			Y	-0-		-0-	

EPPEP, FRED R.													WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016	
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-		-0-	
12	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			Y	-0-		-0-	
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	-0-	3	8	
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-		-0-	
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-		-0-	
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-		-0-	

BARNARD GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-		-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-		-0-	
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
11	1020	N	689	-0-	-331	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
12	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
01	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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														
11	1140	N	470	-0-	-670	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
12	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
01	1054	N	238	-0-	-816	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
EPPEPES, FRED R.														
WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966														
11	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
12	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-
01	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	1966	2	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860														
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916														
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
EPPEPES, FRED R.														
WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872														
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
WORTHY 'A'														
WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878														
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EPPE, FRED R.																			
WELL #: 16										RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2700 X	1846	-0-	-0-	-854	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
12		2790 X	643	-0-	-0-	-2147	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01		2790 X	782	-0-	-0-	-2008	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02		2520 X	775	-0-	-0-	-1745	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
03		2790 X	1197	-0-	-0-	-1593	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
04		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
EPPE, FRED R.										WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
11		210 N	204	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04		330 N	309	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02		644 N	593	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03		713 N	664	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04		660 N	602	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12		124 N	110	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	111	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02		112 N	111	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886	
11		1290 N	1264	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03		1457 N	1335	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04		1380 N	1334	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878	
11		1020 N	1012	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02		952 N	911	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
03		1054 N	1024	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04		1020 N	986	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	986	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116														
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-		-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			Y	-0-		-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-		-0-
02	1456	N	1153	-0-	-303	-0-	1153	2			Y	-0-		-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	2	4	9	Y	4	4	8
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	4	8
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858														
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-		-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-		-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-		-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-		-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889														
11	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2			Y	-0-		-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-		-0-
01	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1272	2			Y	-0-		-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-		-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			Y	-0-		-0-
04	1230	N	983	-0-	-247	-0-	983	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900														
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-		-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-		-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-		-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	2			Y	-0-		-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-		-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920														
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-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874														
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-		-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
04	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					
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-		2515	2				Y		-0-					-0-	
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-		2621	2				Y		-0-					-0-	
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-		2709	2				Y		-0-					-0-	
02	2352	N	2223	-0-	-129	-0-		2223	2				Y		-0-					-0-	
03	2604	N	2169	-0-	-435	-0-		2166	2		3	9	Y		3		3	8		-0-	
04	2520	N	2379	-0-	-141	-0-		2377	2		2	9	Y		2		2	8		-0-	
KINDON GAS UNIT #1				WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.10932	-	12858					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
EPPES, FRED R.				WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8469	-	13012					
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-		307	2				Y		-0-					-0-	
12	372	N	274	-0-	-98	-0-		274	2				Y		-0-					-0-	
01	341	N	315	-0-	-26	-0-		315	2				Y		-0-					-0-	
02	280	N	228	-0-	-52	-0-		228	2				Y		-0-					-0-	
03	279	N	278	-0-	-1	-0-		278	2				Y		-0-					-0-	
04	300	N	280	-0-	-20	-0-		280	2				Y		-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.11068	-	11386					
11	90	N	61	-0-	-29	-0-		61	2				Y		-0-					-0-	
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2				Y		-0-					-0-	
01	93	N	90	-0-	-3	-0-		90	2				Y		-0-					-0-	
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2				Y		-0-					-0-	
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-		73	2				Y		-0-					-0-	
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2				Y		-0-					-0-	
WILBURN				WELL #:		3	RRCID ->	193351	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.11670	-	12160					
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2				Y		-0-					-0-	
12	2294	N	1545	-0-	-749	-0-		1545	2				Y		-0-					-0-	
01	2294	N	1689	-0-	-605	-0-		1689	2				Y		-0-					-0-	
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		2385	2				Y		-0-					-0-	
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-		2449	2		2	9	Y		2		2	8		-0-	
04	1620	N	1428	-0-	-192	-0-		1427	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					
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		2620	2				Y		-0-					-0-	
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		2661	2				Y		-0-					-0-	
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		2373	2				Y		-0-					-0-	
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2				Y		-0-					-0-	
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-		1855	2				Y		-0-					-0-	
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		2292	2				Y		-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 32950 285																				
HILCORP ENERGY COMPANY																				
NEWSOM, C. A. ESTATE																				
WELL #: 23											RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CAGLE GAS UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180	
11	12	01	02	03	04	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480	
11	12	01	02	03	04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2352 N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CAGLE GAS UNIT											WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899	
11	12	01	02	03	04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						992 X	415	-0-	-577	-0-	415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						960 X	476	-0-	-484	-0-	476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMAS, H. D. ET AL											WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549	
11	12	01	02	03	04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896	
11	12	01	02	03	04	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						744 N	424	-0-	-320	-0-	424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						588 N	579	-0-	-9	-0-	579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
KINDON GAS UNIT #1											WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806	
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 193734															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12850													PERF.11417 - 12625		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2396 X	2138	-0-	-258	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-			-0-
01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-			-0-
02		1624 X	1346	-0-	-278	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
03		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
04		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 194109															
COMPL. DATE 03/21/2006															
TOTAL DEPTH 13049													PERF. 8711 - 12012		
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
12		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
01		1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
02		1708 N	1490	-0-	-218	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
03		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1734	2	12	9	N	11	11	8	-0-
04		1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1583	2	11	9	N	10	10	8	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 194380															
COMPL. DATE 04/11/2011															
TOTAL DEPTH 12935													PERF. 8337 - 12838		
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 194751															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11272 - 12862		
11		330 N	70	-0-	-260	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12		248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 194756															
COMPL. DATE 03/01/2005															
TOTAL DEPTH 12760													PERF.10385 - 12614		
11		2790 X	1001	-0-	-1789	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
02		2604 X	172	-0-	-2432	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
WILBURN															
WELL #: 4															
RRCID -> 194760															
COMPL. DATE 10/07/2007															
TOTAL DEPTH 13144													PERF.11038 - 12198		
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-			-0-
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-			-0-
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-			-0-
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-
03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4361	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 194954															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12938													PERF.11275 - 12772		
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-			-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-			-0-
02		616 N	595	-0-	-21	-0-	595	2			N	-0-			-0-
03		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04		630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY																								
CAGLE GAS UNIT																								
WELL #: 10													RRCID -> 196009				COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	3930 X	3130	-0-	-800	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-								
12	4061 X	1845	-0-	-2216	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-								
01	3720 X	2997	-0-	-723	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-								
02	2912 X	2341	-0-	-571	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-								
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	Y	12		12	8		-0-								
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	Y	9		9	8		-0-								
FAILS GAS UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-								
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-								
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1		1	8		-0-								
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-								
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-								
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-								
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 8				RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638	
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-								
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-					-0-								
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-								
02	1260 N	852	-0-	-408	-0-	852	2			Y	-0-					-0-								
03	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					-0-								
04	1050 N	724	-0-	-326	-0-	724	2			Y	-0-					-0-								
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 2				RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306	
11	2580 X	2215	-0-	-365	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-								
12	2976 X	1238	-0-	-1738	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-								
01	2976 X	1796	-0-	-1180	-0-	1795	2	1	9	Y	1		1	8		-0-								
02	2688 X	1457	-0-	-1231	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-								
03	2294 X	1077	-0-	-1217	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-								
04	2220 X	1539	-0-	-681	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-								
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 1				RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516	
11	3090 X	2412	-0-	-678	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-								
12	3100 X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-								
01	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-								
02	2632 X	2512	-0-	-120	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-								
03	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-								
04	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	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	
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-								
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-								
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	846	2	1	9	N	1		1	8		-0-								
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					-0-								
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-								
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-								
FAILS GAS UNIT													WELL #: 11				RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-								
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-								
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-								
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-								
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-								
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-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 #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2		Y	-0-		-0-
01	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2		Y	-0-		-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-		-0-
03	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2		Y	-0-		-0-
04	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	1264	2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630												
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-		-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562												
11	690 N	161	-0-	-529	-0-	161	2		N	-0-		-0-
12	651 N	95	-0-	-556	-0-	95	2		N	-0-		-0-
01	341 N	72	-0-	-269	-0-	72	2		N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656												
11	2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2		Y	-0-		-0-
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-		-0-
01	2511 X	2505	-0-	-6	-0-	2503	2	2 9	Y	-0-	2 8	-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-		-0-
03	2790 X	1061	-0-	-1729	-0-	1061	2		Y	-0-		-0-
04	2700 X	171	-0-	-2529	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720												
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-		-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-		-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2 9	Y	-0-	2 8	-0-
02	2156 N	1861	-0-	-295	-0-	1861	2		Y	-0-		-0-
03	2387 N	2119	-0-	-268	-0-	2119	2		Y	-0-		-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822												
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-		-0-
12	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2		Y	-0-		-0-
01	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	2348	2		Y	-0-		-0-
02	2324 N	1953	-0-	-371	-0-	1953	2		Y	-0-		-0-
03	2480 N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2		Y	-0-		-0-
04	2280 N	2099	-0-	-181	-0-	2099	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												
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		-0-
12	713 N	355	-0-	-358	-0-	355	2		Y	-0-		-0-
01	682 N	139	-0-	-543	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	6434	-0-	3334	-0-	6434	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	7340	-0-	4340	-0-	7674	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1710 N	1311	-0-	-399	-0-	1311	2		Y	-0-				-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-				-0-
01	1767 X	1632	-0-	-135	-0-	1632	2		Y	-0-				-0-
02	1596 X	1223	-0-	-373	-0-	1223	2		Y	-0-				-0-
03	1767 X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2		Y	-0-				-0-
04	1710 X	714	-0-	-996	-0-	714	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														
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-				-0-
01	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2		Y	-0-				-0-
02	392 N	66	-0-	-326	-0-	66	2		Y	-0-				-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	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														
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-				-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-				-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-				-0-
03	806 N	236	-0-	-570	-0-	236	2		Y	-0-				-0-
04	780 N	215	-0-	-565	-0-	215	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784														
11	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	1115	2		N	-0-				-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-				-0-
01	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1020	2		N	-0-				-0-
02	1036 N	908	-0-	-128	-0-	908	2		N	-0-				-0-
03	1364 N	770	-0-	-594	-0-	770	2		N	-0-				-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504														
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-				-0-
12	2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2		Y	-0-				-0-
01	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	2986	2	1 9	Y	-0-	1	8		-0-
02	2688 N	2648	-0-	-40	-0-	2648	2		Y	-0-				-0-
03	2883 N	2578	-0-	-305	-0-	2578	2		Y	-0-				-0-
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747														
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-				-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-				-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-				-0-
02	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2		Y	-0-				-0-
03	1116 N	182	-0-	-934	-0-	182	2		Y	-0-				-0-
04	1200 N	137	-0-	-1063	-0-	137	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494														
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-				-0-
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-				-0-
01	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2539	2	1 9	Y	-0-	1	8		-0-
02	2520 N	2079	-0-	-441	-0-	2079	2		Y	-0-				-0-
03	2790 N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2		Y	-0-				-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1206	2		Y	-0-				-0-
12	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		Y	-0-				-0-
01	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2		Y	-0-				-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-				-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-				-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944														
11	4020 X	2705	-0-	-1315	-0-	2705	2		Y	-0-				-0-
12	4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2		Y	-0-				-0-
01	4154 X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2		Y	-0-				-0-
02	3752 X	3223	-0-	-529	-0-	3223	2		Y	-0-				-0-
03	3968 X	2715	-0-	-1253	-0-	2715	2		Y	-0-				-0-
04	3840 X	2656	-0-	-1184	-0-	2656	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2		N	-0-				-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-				-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-				-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-				-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-				-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	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														
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-				-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	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														
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968	2		Y	-0-				-0-
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		Y	-0-				-0-
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2		Y	-0-				-0-
02	896 N	895	-0-	-1	-0-	895	2		Y	-0-				-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-				-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911														
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-				-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-				-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-				-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-				-0-
03	961 N	531	-0-	-430	-0-	531	2		Y	-0-				-0-
04	1560 N	216	-0-	-1344	-0-	216	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														
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-				-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-				-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-				-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-				-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-				-0-
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860															
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
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-				-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-				-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-				-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-				-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				-0-	
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		Y	-0-				-0-	
WEST OAKS															
WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 11139 - 12492															
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-	
THOMPSON, CLAYTON															
WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 10980 - 11650															
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-	
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-				-0-	
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-				-0-	
02	784 N	414	-0-	-370	-0-	414	2		N	-0-				-0-	
03	868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2		N	-0-				-0-	
04	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	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															
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-				-0-	
12	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	2525	2		Y	-0-				-0-	
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-				-0-	
02	2632 N	2011	-0-	-621	-0-	2011	2		Y	-0-				-0-	
03	2511 N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2		Y	-0-				-0-	
04	2640 N	2249	-0-	-391	-0-	2249	2		Y	-0-				-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF. 10409 - 12560															
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-				-0-	
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		Y	-0-				-0-	
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-				-0-	
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-				-0-	
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		Y	-0-				-0-	
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-				-0-	
WILBURN															
WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11021 - 12088															
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-				-0-	
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-				-0-	
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-				-0-	
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-				-0-	
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1 9	Y	1	1 8			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CURRY "A" GAS UNIT II														
WELL #: 1														
RRCID -> 200144														
COMPL. DATE 01/27/2004														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11270 - 11564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		-0-	
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-		-0-	
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-		-0-	
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		-0-	
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	N	4		-0-	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3	8	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 200148														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.11411 - 12929														
11	2760 X	1927	-0-	-833	-0-	1927	2			Y	-0-		-0-	
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-		-0-	
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-		-0-	
02	1792 N	1541	-0-	-251	-0-	1541	2			Y	-0-		-0-	
03	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	1634	2			Y	-0-		-0-	
04	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2			Y	-0-		-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 200275														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF.10632 - 13110														
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-		-0-	
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-		-0-	
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-		-0-	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-		-0-	
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-		-0-	
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-		-0-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 200386														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 11855														
PERF.10365 - 11482														
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-	
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-		-0-	
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-		-0-	
04	270 N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 200669														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12525														
PERF.11021 - 12302														
11	1830 N	1009	-0-	-821	-0-	1009	2			Y	-0-		-0-	
12	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	1063	2			Y	-0-		-0-	
01	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			Y	-0-		-0-	
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-		-0-	
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-		-0-	
04	1200 N	793	-0-	-407	-0-	793	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 200702														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13208														
PERF.10918 - 12934														
11	2940 X	893	-0-	-2047	-0-	893	2			Y	-0-		-0-	
12	3038 X	1511	-0-	-1527	-0-	1511	2			Y	-0-		-0-	
01	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			Y	-0-		-0-	
02	2744 X	1521	-0-	-1223	-0-	1521	2			Y	-0-		-0-	
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-		-0-	
04	2670 X	445	-0-	-2225	-0-	445	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														
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-		-0-	
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	8	-0-	
01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-		-0-	
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-		-0-	
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	Y	1	8	-0-	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2	1	9	Y	1	8	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY																								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																								
WELL #: 7													RRCID -> 200996			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861					
M O	ALLOW CODE	GAS 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									
11	3756 X	2618	-0-	-1138	-0-	2618	2		Y	-0-					-0-									
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-					-0-									
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-					-0-									
02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-					-0-									
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-					-0-									
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-					-0-									
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 201149			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750		
11	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	2600	2		Y	-0-					-0-									
12	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	2706	2		Y	-0-					-0-									
01	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2		Y	-0-					-0-									
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-					-0-									
03	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2		Y	-0-					-0-									
04	3000 N	2936	-0-	-64	4	2936	2		Y	-0-					-0-									
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 201261			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625		
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-					-0-									
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-					-0-									
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-					-0-									
02	784 N	732	-0-	-52	-0-	732	2		N	-0-					-0-									
03	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2		N	-0-					-0-									
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2		N	-0-					-0-									
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 7			RRCID -> 201555			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-					-0-									
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-					-0-									
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2		Y	-0-					-0-									
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2		Y	-0-					-0-									
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-					-0-									
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	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		
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		Y	-0-					-0-									
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		Y	-0-					-0-									
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		Y	-0-					-0-									
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-					-0-									
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-					-0-									
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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		
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-					-0-									
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-					-0-									
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-					-0-									
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-					-0-									
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-					-0-									
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-					-0-									
BELL GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 202263			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592		
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2		N	-0-					-0-									
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-					-0-									
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3 9	N	-0-	3	8			-0-									
02	476 N	338	-0-	-138	-0-	338	2		N	-0-					-0-									
03	558 N	311	-0-	-247	-0-	311	2		N	-0-					-0-									
04	540 N	258	-0-	-282	-0-	258	2		N	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	2315	2	N	-0-			-0-	
12	2821	N	2187	-0-	-634	-0-	2187	2	N	-0-			-0-	
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-	
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-	
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			-0-	
04	2730	N	2142	-0-	-588	-0-	2142	2	N	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505	
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2	N	-0-			-0-	
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
01	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-			-0-	
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2	N	-0-			-0-	
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2	N	-0-			-0-	
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	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	
11	4867	X	2702	-0-	-2165	-0-	2702	2	Y	-0-			-0-	
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-			-0-	
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	Y	-0-			-0-	
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	Y	-0-			-0-	
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3717	2	2 9 Y	2	2 8		-0-	
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3281	2	4 9 Y	4	4 8		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716	
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2	Y	-0-			-0-	
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			-0-	
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-	
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-			-0-	
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2	Y	-0-			-0-	
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2	Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125	
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2	Y	-0-			-0-	
12	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	1539	2	Y	-0-			-0-	
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	-0-			-0-	
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-	
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2	Y	-0-			-0-	
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2	Y	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551	
11	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	2	N	-0-			-0-	
12	2108	N	1609	-0-	-499	-0-	1609	2	N	-0-			-0-	
01	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	1307	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
02	1512	N	879	-0-	-633	-0-	879	2	N	-0-			-0-	
03	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2	N	-0-			-0-	
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492	
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-			-0-	
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-			-0-	
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			-0-	
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2	Y	-0-			-0-	
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	Y	-0-			-0-	
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM, J.A. UNIT																			
WELL #: 5										RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424			
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			
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-			
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-			
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-					-0-			
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-			
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-			

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496	
11	2370 N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-			
12	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-			
01	2201 N	1496	-0-	-705	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-			
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-			
03	1984 N	1300	-0-	-684	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-			
04	1440 N	623	-0-	-817	-0-	623	2			Y	-0-					-0-			

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-			
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-			
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-			
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-			
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-			
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-	943	2			Y	-0-					-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 12616	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110	
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-			
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-			
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-			
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-			
03	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-			
04	2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-			

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		PERF.10895 - 12852	
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-			
12	2387 N	1626	-0-	-761	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-			
01	2418 N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-			
02	1624 N	1553	-0-	-71	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-			
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	Y	2	2	8			-0-			
04	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-			

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		PERF. 8728 - 12914	
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-			
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-			
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-			
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-			
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4	4	8			-0-			
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		Y	-0-		-0-
01	558 N	382	-0-	-176	-0-	382	2		Y	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
11	2400 N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2		Y	-0-		-0-
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2		Y	-0-		-0-
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-		-0-
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-
03	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	2425	2	10 9	Y	9	9 8	-0-
04	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2370	2	11 9	Y	10	10 8	-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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												
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	2		N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2		N	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
11	3000 X	2244	-0-	-756	-0-	2244	2		Y	-0-		-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-		-0-
01	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2		Y	-0-		-0-
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-0-		-0-
03	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	2838	2		Y	-0-		-0-
04	3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2		Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		Y	-0-		-0-
12	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2		Y	-0-		-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-		-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2		Y	-0-		-0-
04	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2		N	-0-		-0-
12	620 N	518	-0-	-102	-0-	517	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 10															
RRCID -> 207434															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12530															
PERF.10475 - 12401															
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	
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-	
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-	
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-			-0-	
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-	
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-	
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-	
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 207464															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13120															
PERF.10813 - 12852															
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			-0-	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-	
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			-0-	
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-	
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 207474															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13180															
PERF.10898 - 12902															
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-	
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-	
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			-0-	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS															
WELL #: 1															
RRCID -> 207492															
COMPL. DATE 12/10/2004															
TOTAL DEPTH 12515															
PERF.11844 - 12260															
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-	
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-	
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 207522															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13208															
PERF.11148 - 12110															
11	1080 N	917	-0-	-163	-0-	917	2			N	-0-			-0-	
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-	
01	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-			-0-	
02	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-			-0-	
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-	
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7															
RRCID -> 208100															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13180															
PERF.11261 - 12154															
11	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-	
12	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-	
01	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-	
02	1540 N	1265	-0-	-275	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-	
03	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1619	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
04	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 208413															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF.11278 - 12752															
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-	
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-	
02	756 N	522	-0-	-234	-0-	522	2			N	-0-			-0-	
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	-0-			-0-	
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 7														
RRCID -> 208421														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11225 - 11686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	1047 2		Y	-0-				-0-	
12	1426 N	959	-0-	-467	-0-	959 2		Y	-0-				-0-	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-				-0-	
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-				-0-	
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-				-0-	
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		Y	-0-				-0-	
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 208663														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12840													PERF.10292 - 12606	
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-				-0-	
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		Y	-0-				-0-	
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		Y	-0-				-0-	
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-				-0-	
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		Y	-0-				-0-	
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 209287														
COMPL. DATE 10/17/2006														
TOTAL DEPTH 12410													PERF.11452 - 12230	
11	1740 X	1312	-0-	-428	-0-	1312 2		Y	-0-				-0-	
12	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	1514 2		Y	-0-				-0-	
01	1798 N	1329	-0-	-469	-0-	1329 2		Y	-0-				-0-	
02	1232 N	819	-0-	-413	-0-	819 2		Y	-0-				-0-	
03	1519 N	556	-0-	-963	-0-	556 2		Y	-0-				-0-	
04	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223 2		Y	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 209540														
COMPL. DATE 03/05/2005														
TOTAL DEPTH 13022													PERF.10247 - 11425	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				-0-	
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-				-0-	
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-				-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-				-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-				-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-				-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II														
WELL #: 3														
RRCID -> 209607														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.10850 - 11783	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 209614														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12674													PERF.10190 - 12508	
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		Y	-0-				-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-				-0-	
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		Y	-0-				-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-				-0-	
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		Y	-0-				-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-				-0-	
KENNEDY "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 209620														
COMPL. DATE 03/12/2008														
TOTAL DEPTH 12772													PERF. 8176 - 12564	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		Y	-0-				-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-				-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	238	2		Y	-0-				-0-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2		Y	-0-				-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652														
11	3150 X	2822	-0-	-328	-0-	2822	2		N	-0-				-0-
12	3162 X	2696	-0-	-466	-0-	2696	2		N	-0-				-0-
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-				-0-
02	2632 X	2619	-0-	-13	-0-	2619	2		N	-0-				-0-
03	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	2855	2		N	-0-				-0-
04	3270 X	2707	-0-	-563	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577														
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-				-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-				-0-
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-				-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-				-0-
12	3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2		Y	-0-				-0-
01	3937 X	2801	-0-	-1136	-0-	2801	2		Y	-0-				-0-
02	3556 X	2388	-0-	-1168	-0-	2388	2		Y	-0-				-0-
03	3286 X	2934	-0-	-352	-0-	2934	2		Y	-0-				-0-
04	3180 X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-				-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-				-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-				-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2		N	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-				-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-				-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-				-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-				-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EUBANKS UNIT NO. 1																			
WELL #: 9										RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		2190 N	1508	-0-	-682	-0-	1508	2				Y	-0-					-0-	
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2				Y	-0-					-0-	
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2				Y	-0-					-0-	
02		1400 N	1211	-0-	-189	-0-	1211	2				Y	-0-					-0-	
03		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2				Y	-0-					-0-	
04		1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005	
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2				N	-0-					-0-	
12		3100 N	8075	-0-	4975	-0-	8075	2				N	-0-					-0-	
01		3100 N	6535	-0-	3435	-0-	8410	2				N	-0-					-0-	
02		2800 N	5453	-0-	2653	-0-	11063	2				N	-0-					-0-	
03		16966 X	5903	-0-	-11063	-0-	5903	2				N	-0-					-0-	
04		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	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	
11		1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2				N	-0-					-0-	
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2				N	-0-					-0-	
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2				N	-0-					-0-	
02		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2				N	-0-					-0-	
03		1674 N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2				N	-0-					-0-	
04		1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2				N	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		PERF.10730 - 12808	
11		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2				Y	-0-					-0-	
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2				Y	-0-					-0-	
01		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2				Y	-0-					-0-	
02		1372 N	1304	-0-	-68	-0-	1304	2				Y	-0-					-0-	
03		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2				Y	-0-					-0-	
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630	
11		450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2				N	-0-					-0-	
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-					-0-	
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-					-0-	
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-					-0-	
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-					-0-	
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-	

FAILS GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624	
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2				Y	-0-					-0-	
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2				Y	-0-					-0-	
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2				Y	-0-					-0-	
02		896 N	873	-0-	-23	-0-	873	2				Y	-0-					-0-	
03		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2				Y	-0-					-0-	
04		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2				Y	-0-					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11258 - 12842	
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-					-0-	
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2		1	9	N	-0-	1		1	8	-0-	
01		806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2				N	-0-					-0-	
02		868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2				N	-0-					-0-	
03		1023 N	603	-0-	-420	-0-	602	2		1	9	N	-0-	1		1	8	-0-	
04		780 N	381	-0-	-399	-0-	381	2				N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1674	2		Y	-0-				-0-
12	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2		Y	-0-				-0-
01	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2		Y	-0-				-0-
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2		Y	-0-				-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3 9	Y	3				-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472														
11	2970 X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2		Y	-0-				-0-
12	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2		Y	-0-				-0-
01	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	2547	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
02	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2		Y	-0-				-0-
03	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2527	2		Y	-0-				-0-
04	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892														
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-				-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-				-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	2		N	-0-				-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-				-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790														
11	2220 X	1909	-0-	-311	-0-	1909	2		N	-0-				-0-
12	2294 X	1911	-0-	-383	-0-	1911	2		N	-0-				-0-
01	2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2		N	-0-				-0-
02	2072 X	1833	-0-	-239	-0-	1833	2		N	-0-				-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-				-0-
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536														
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-				-0-
12	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	2874	2		N	-0-				-0-
01	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2622	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-				-0-
03	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2		N	-0-				-0-
04	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144														
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-				-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-				-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-				-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-				-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-				-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461														
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-				-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	828	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2		N	-0-				-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-
12	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
01	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
02	2296	N	1731	-0-	-565	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
03	2480	N	2219	-0-	-261	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499														
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1 9	N	-1	1 8		-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689														
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2		N	-0-			-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739														
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
12	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
01	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2		Y	-0-			-0-
02	3080	X	2720	-0-	-360	-0-	2720	2		Y	-0-			-0-
03	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2		Y	-0-			-0-
04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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 #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721													
M 0	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	
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	Y	-0-			-0-	
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	Y	-0-			-0-	
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	Y	-0-			-0-	
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	Y	-0-			-0-	
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	Y	-0-			-0-	
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	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													
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-	
01	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1439	2	N	-1	1	8	-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-	
03	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2	N	-0-			-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540													
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2	Y	-0-			-0-	
12	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2	Y	-0-			-0-	
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2	Y	-0-			-0-	
02	1484 N	1188	-0-	-296	-0-	1188	2	Y	-0-			-0-	
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	Y	-0-			-0-	
04	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572													
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-			-0-	
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	Y	-0-			-0-	
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-			-0-	
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-			-0-	
03	310 N	43	-0-	-267	-0-	43	2	Y	-0-			-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	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													
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-			-0-	
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-	
01	2480 N	2235	-0-	-245	-0-	2234	2	N	-1	1	8	-0-	
02	2128 N	2006	-0-	-122	-0-	2006	2	N	-0-			-0-	
03	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	2	N	-0-			-0-	
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140													
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-			-0-	
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	Y	-0-			-0-	
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	Y	-0-			-0-	
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-			-0-	
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	Y	-0-			-0-	
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	-0-			-0-	
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742													
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-	
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	Y	-0-			-0-	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-			-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	Y	-0-			-0-	
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-		229	2				N	-0-					-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2				N	-0-					-0-	
01	248 N	228	-0-	-20	-0-		228	2				N	-0-					-0-	
02	224 N	217	-0-	-7	-0-		217	2				N	-0-					-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2				N	-0-					-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2				N	-0-					-0-	

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	215773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.	11710	-	12205			
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2				Y	-0-					-0-	
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2255	2				Y	-0-					-0-	
01	1767 N	1626	-0-	-141	-0-		1626	2				Y	-0-					-0-	
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	2				Y	-0-					-0-	
03	1767 N	1322	-0-	-445	-0-		1322	2				Y	-0-					-0-	
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	216220	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	8283	-	12580			
11	120 N	93	-0-	-27	-0-		93	2				N	-0-					-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2				N	-0-					-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2				N	-0-					-0-	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-		76	2				N	-0-					-0-	
03	93 N	66	-0-	-27	-0-		66	2				N	-0-					-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2				N	-0-					-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	216526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	11054	-	12693			
11	390 N	353	-0-	-37	-0-		353	2				N	-0-					-0-	
12	372 N	354	-0-	-18	-0-		353	2		1	9	N	-0-	1		8		-0-	
01	372 N	325	-0-	-47	-0-		325	2				N	-0-					-0-	
02	336 N	259	-0-	-77	-0-		259	2				N	-0-					-0-	
03	341 N	289	-0-	-52	-0-		288	2		1	9	N	-0-	1		8		-0-	
04	300 N	285	-0-	-15	-0-		285	2				N	-0-					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	16R	RRCID ->	216664	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.	11616	-	12827			
11	2490 X	1125	-0-	-1365	-0-		1125	2				Y	-0-					-0-	
12	1891 X	1105	-0-	-786	-0-		1105	2				Y	-0-					-0-	
01	1271 X	1029	-0-	-242	-0-		1029	2				Y	-0-					-0-	
02	1064 N	956	-0-	-108	-0-		956	2				Y	-0-					-0-	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2				Y	-0-					-0-	
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	216687	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL	DEPTH	12826	PERF.	7923	-	12622			
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-	

KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	216694	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	8642	-	12850			
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-		2733	2				Y	-0-					-0-	
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-		2738	2				Y	-0-					-0-	
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-		2811	2				Y	-0-					-0-	
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2				Y	-0-					-0-	
03	2511 N	2417	-0-	-94	-0-		2417	2				Y	-0-					-0-	
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2567	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	180 N	153 -0-	-27	-0-	153 2			Y	-0-					-0-
12	279 N	253 -0-	-26	-0-	253 2			Y	-0-					-0-
01	279 N	211 -0-	-68	-0-	211 2			Y	-0-					-0-
02	167 N	167 -0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-					-0-
03	248 N	208 -0-	-40	-0-	208 2			Y	-0-					-0-
04	249 N	249 -0-	-0-	-0-	249 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														
11	2820 X	2760 -0-	-60	-0-	2760 2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2760 -0-	-154	-0-	2760 2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2329 -0-	-585	-0-	2329 2			Y	-0-					-0-
02	2632 X	2366 -0-	-266	-0-	2366 2			Y	-0-					-0-
03	3210 X	3210 -0-	-0-	-0-	3210 2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2633 -0-	-127	-0-	2633 2			Y	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679														
11	1320 N	859 -0-	-461	-0-	859 2			N	-0-					-0-
12	1240 N	983 -0-	-257	-0-	983 2			N	-0-					-0-
01	899 N	819 -0-	-80	-0-	819 2			N	-0-					-0-
02	1108 N	1108 -0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-					-0-
03	1443 N	1443 -0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-					-0-
04	1401 N	1401 -0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816														
11	680 N	680 -0-	-0-	-0-	680 2			Y	-0-					-0-
12	680 N	680 -0-	-0-	-0-	680 2			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1240 -0-	-0-	-0-	1240 2			Y	-0-					-0-
02	1209 N	1209 -0-	-0-	-0-	1209 2			Y	-0-					-0-
03	369 N	369 -0-	-0-	-0-	369 2			Y	-0-					-0-
04	308 N	308 -0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954														
11	540 N	522 -0-	-18	-0-	522 2			Y	-0-					-0-
12	527 N	526 -0-	-1	-0-	526 2			Y	-0-					-0-
01	558 N	506 -0-	-52	-0-	506 2			Y	-0-					-0-
02	476 N	461 -0-	-15	-0-	461 2			Y	-0-					-0-
03	527 N	492 -0-	-35	-0-	492 2			Y	-0-					-0-
04	489 N	489 -0-	-0-	-0-	489 2			Y	-0-					-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385														
11	263 N	263 -0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-					-0-
12	248 N	245 -0-	-3	-0-	245 2			N	-0-					-0-
01	276 N	276 -0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-
02	286 N	286 -0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-					-0-
03	337 N	337 -0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-					-0-
04	341 N	341 -0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
11	2899 N	2899 -0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-					-0-
12	2856 N	2856 -0-	-0-	-0-	2853 2		3 9	N	3		3 8			-0-
01	2902 N	2902 -0-	-0-	-0-	2901 2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	2483 N	2483 -0-	-0-	-0-	2483 2			N	-0-					-0-
03	2490 N	2490 -0-	-0-	-0-	2488 2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	2471 N	2471 -0-	-0-	-0-	2469 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														
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
11	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
12	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
01	2325	N	2047	-0-	-278	-0-	2046	2	1 9	Y	-1	1 8		-0-
02	1848	N	1596	-0-	-252	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2		Y	-0-			-0-
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213														
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-
12	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
01	1612	X	1457	-0-	-155	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2		Y	-0-			-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1 9	Y	-1	1 8		-0-
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942														
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742															
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
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		Y	-0-					-0-
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-					-0-
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-					-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-					-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		Y	-0-					-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850	
11	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2		Y	-0-					-0-
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2		Y	-0-					-0-
01	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380	2		Y	-0-					-0-
02	1596 N	1487	-0-	-109	-0-	1487	2		Y	-0-					-0-
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2		Y	-0-					-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-					-0-

KENNEDY "A"														WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609	
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-					-0-
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-					-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-					-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-					-0-
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503	
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-					-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-					-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178	
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2		Y	-0-					-0-
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2		Y	-0-					-0-
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	2		Y	-0-					-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2		Y	-0-					-0-
03	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2		Y	-0-					-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2		Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353	
11	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2		N	-0-					-0-
12	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
02	1008 N	986	-0-	-22	-0-	986	2		N	-0-					-0-
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-					-0-
04	1080 N	948	-0-	-132	-0-	948	2		N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690	
11	3420 X	3037	-0-	-383	-0-	3037	2		N	-0-					-0-
12	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2		N	-0-					-0-
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350	2	1 9	N	-0-	1		1 8		-0-
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-					-0-
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-					-0-
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	2190 N	1516	-0-	-674	-0-	1516	2		Y	-0-		-0-
12	2449 N	1719	-0-	-730	-0-	1719	2		Y	-0-		-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-		-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-		-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-		-0-
04	2220 N	1799	-0-	-421	-0-	1799	2		Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		Y	-0-		-0-
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-		-0-
01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	2	1 9	Y	-1	1 8	-0-
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		Y	-0-		-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		Y	-0-		-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		Y	-0-		-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-		-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-		-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1 9	Y	-1	1 8	-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-		-0-
03	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2		Y	-0-		-0-
04	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2		Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
12	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-		-0-
01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-		-0-
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-		-0-
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-		-0-
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	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												
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-		-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-		-0-
01	1085 N	527	-0-	-558	-0-	527	2		Y	-0-		-0-
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-	1042	2		Y	-0-		-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-		-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		Y	-0-			-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9	Y	1	8	-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
11	2040	N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-
12	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
04	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
11	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
12	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
01	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2891	2	4	9	Y	4	8	-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149														
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
11	3270	X	2289	-0-	-981	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
12	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
01	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773														
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882														
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	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 #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	958	-0-	-375	-0-	958	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	986	-0-	-347	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	356	-0-	-848	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
03	961 N	375	-0-	-586	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968													
11	2910 X	2869	-0-	-41	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2846	2	1 9	Y	-1	1 8		-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
04	2760 N	2664	-0-	-96	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420													
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2436	2	7 9	N	6	6 8		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850													
11	2490 N	2378	-0-	-112	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
12	2604 N	2149	-0-	-455	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	2101	-0-	-111	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888													
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	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													
11	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1595	2	14 9	Y	13	13 8		-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17 9	Y	15	15 8		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590													
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	626	2		N	-0-			-0-
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	2		N	-0-			-0-
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	577	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	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 #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903													
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-	-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-	-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-	-0-	-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2		N	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791													
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-	-0-	-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-	-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-	-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603													
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1984	N	1149	-0-	-835	-0-	1149	2		N	-0-	-0-	-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2		N	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014													
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062													
11	2490	X	1991	-0-	-499	-0-	1991	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	2192	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	2573	X	1904	-0-	-669	-0-	1903	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	2201	X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167													
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
SIMS, ROBERT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 219826																			
COMPL. DATE 03/21/2006																			
TOTAL DEPTH 10346													PERF.10402 - 12996						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		2430 N	1151	-0-	-1279	-0-	1151	2				N	-0-					-0-	
12		1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1071	2				N	-0-					-0-	
01		1488 N	966	-0-	-522	-0-	966	2				N	-0-					-0-	
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2				N	-0-					-0-	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				N	-0-					-0-	
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2				N	-0-					-0-	
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 220239																			
COMPL. DATE 05/06/2006																			
TOTAL DEPTH 12360													PERF.11202 - 12161						
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2				Y	-0-					-0-	
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2				Y	-0-					-0-	
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2				Y	-0-					-0-	
02		1708 N	1644	-0-	-64	-0-	1644	2				Y	-0-					-0-	
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9		Y	7	7	8			-0-	
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9		Y	6	6	8			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 220246																			
COMPL. DATE 05/12/2006																			
TOTAL DEPTH 13410													PERF.11615 - 13305						
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2				N	-0-					-0-	
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2				N	-0-					-0-	
01		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2				N	-0-					-0-	
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2				N	-0-					-0-	
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2				N	-0-					-0-	
04		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2				N	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 220247																			
COMPL. DATE 05/07/2006																			
TOTAL DEPTH 13098													PERF.11238 - 12891						
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-	
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-	
01		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-	
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-					-0-	
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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						
11		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2				N	-0-					-0-	
12		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2				N	-0-					-0-	
01		2759 N	2146	-0-	-613	-0-	2146	2				N	-0-					-0-	
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2				N	-0-					-0-	
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2790	2	3	9		N	3	3	8			-0-	
04		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2557	2	4	9		N	4	4	8			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT																			
WELL #: 22																			
RRCID -> 221004																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13060													PERF.11471 - 12918						
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2				Y	-0-					-0-	
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2				Y	-0-					-0-	
01		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2				Y	-0-					-0-	
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2				Y	-0-					-0-	
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2				Y	-0-					-0-	
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 221652																			
COMPL. DATE 06/23/2006																			
TOTAL DEPTH 12970													PERF.11155 - 12842						
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2				Y	-0-					-0-	
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2				Y	-0-					-0-	
01		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9		Y	1	1	8			-0-	
02		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2				Y	-0-					-0-	
03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2				Y	-0-					-0-	
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	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 #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4860 X	2078	-0-	-2782	-0-	2078 2								-0-
12	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501 2								-0-
01	3472 X	1980	-0-	-1492	-0-	1980 2								-0-
02	3080 X	2279	-0-	-801	-0-	2279 2								-0-
03	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497 2								-0-
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2								-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
11	2310 N	2147	-0-	-163	-0-	2147 2								-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2								-0-
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2								-0-
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2								-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2								-0-
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
11	2280 X	1881	-0-	-399	-0-	1881 2								-0-
12	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	2080 2								-0-
01	2263 N	1694	-0-	-569	-0-	1694 2								-0-
02	1764 N	1481	-0-	-283	-0-	1481 2								-0-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	1645 2								-0-
04	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593 2								-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
11	3090 X	2987	-0-	-103	-0-	2987 2								-0-
12	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665 2								-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2								-0-
02	2800 X	2375	-0-	-425	-0-	2375 2								-0-
03	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676 2								-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2								-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2								-0-
12	2077 N	1835	-0-	-242	-0-	1835 2								-0-
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058 2								-0-
02	2184 N	1599	-0-	-585	-0-	1599 2								-0-
03	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678 2								-0-
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873 2								-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241 2								-0-
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 2								-0-
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 2								-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2								-0-
03	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168 2								-0-
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209 2								-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
11	2940 X	2797	-0-	-143	-0-	2797 2								-0-
12	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	2444 2								-0-
01	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953 2								-0-
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2								-0-
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2								-0-
04	2850 N	2686	-0-	-164	-0-	2686 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KENNEDY "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
11	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
12	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	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														
11	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
01	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	2383	-0-	-809	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	3534	X	2876	-0-	-658	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
11	2340	N	1850	-0-	-490	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
12	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
01	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1301	2		Y	-0-			-0-
02	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724														
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782														
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-			-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 23										RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11		1770 N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2		Y	-0-				-0-				
12		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2		Y	-0-				-0-				
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-				-0-				
02		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-				-0-				
03		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-				-0-				
04		3000 N	3027	-0-	27	27	3027	2		Y	-0-				-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
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		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-				
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-				
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016	
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2		Y	-0-				-0-				
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-				-0-				
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-				-0-				
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-				-0-				
03		248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2		Y	-0-				-0-				
04		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		Y	-0-				-0-				
SIMS, ROBERT										WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564	
11		270 N	105	-0-	-165	-0-	105	2		N	-0-				-0-				
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-				-0-				
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-				
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-				
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-				
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702	
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-				-0-				
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-				-0-				
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y	-0-				-0-				
02		1764 N	1720	-0-	-44	-0-	1720	2		Y	-0-				-0-				
03		1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2		Y	-0-				-0-				
04		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2		Y	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519	
11		660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2		Y	-0-				-0-				
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		Y	-0-				-0-				
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		Y	-0-				-0-				
02		616 N	595	-0-	-21	-0-	595	2		Y	-0-				-0-				
03		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2		Y	-0-				-0-				
04		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2		Y	-0-				-0-				
BELL GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				-0-				
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-				
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-				
02		616 N	552	-0-	-64	-0-	552	2		N	-0-				-0-				
03		682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2		N	-0-				-0-				
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCSWANE GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-				-0-				
12		2542 N	2361	-0-	-181	-0-	2361	2		N	-0-				-0-				
01		2573 N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2		N	-0-				-0-				
02		2212 N	1907	-0-	-305	-0-	1907	2		N	-0-				-0-				
03		2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2		N	-0-				-0-				
04		2190 N	2008	-0-	-182	-0-	2008	2		N	-0-				-0-				
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-				-0-				
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-				-0-				
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-				-0-				
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-				-0-				
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-				-0-				
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	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	
11		1920 N	1149	-0-	-771	-0-	1149	2		N	-0-				-0-				
12		1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2		N	-0-				-0-				
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-				-0-				
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-				-0-				
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-				-0-				
04		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2		N	-0-				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772	
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-				-0-				
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-				-0-				
01		1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328	2		Y	-0-				-0-				
02		1288 N	1152	-0-	-136	-0-	1152	2		Y	-0-				-0-				
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-				-0-				
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-				-0-				
BELL GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942	
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-				-0-				
12		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2		N	-0-				-0-				
01		1333 N	1209	-0-	-124	-0-	1206	2	3	9	N	3	8		-0-				
02		1176 N	1035	-0-	-141	-0-	1035	2		N	-0-				-0-				
03		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2		N	-0-				-0-				
04		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2		N	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 12802	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-				
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-				
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-				
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-				
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-				
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-				
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11296 - 12624	
11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-				-0-				
12		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-				-0-				
01		2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2066	2		N	-0-				-0-				
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-				-0-				
03		2635 N	2137	-0-	-498	-0-	2137	2		N	-0-				-0-				
04		2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751	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	0	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	*	*	EOM BALANCE
11		2801 X	2801	-0-	-0-			2801 2				N	-0-						-0-
12		2759 X	2593	-0-	-166			2593 2				N	-0-						-0-
01		2728 X	2661	-0-	-67			2661 2				N	-0-						-0-
02		2604 N	2561	-0-	-43			2561 2				N	-0-						-0-
03		2604 N	2293	-0-	-311			2293 2				N	-0-						-0-
04		3000 N	3257	-0-	257			3257 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	
11		3305 X	3305	-0-	-0-			3305 2				N	-0-						-0-
12		3193 X	3094	-0-	-99			3094 2				N	-0-						-0-
01		3193 X	3071	-0-	-122			3071 2				N	-0-						-0-
02		3080 X	2644	-0-	-436			2644 2				N	-0-						-0-
03		3410 X	2667	-0-	-743			2667 2				N	-0-						-0-
04		3300 X	2655	-0-	-645			2655 2				N	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11113 - 12602	
11		1080 N	991	-0-	-89			991 2				N	-0-						-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0-			1394 2				N	-0-						-0-
01		1209 N	973	-0-	-236			973 2				N	-0-						-0-
02		924 N	798	-0-	-126			798 2				N	-0-						-0-
03		1302 N	925	-0-	-377			925 2				N	-0-						-0-
04		930 N	809	-0-	-121			809 2				N	-0-						-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11300 - 12523	
11		1770 N	1646	-0-	-124			1646 2				Y	-0-						-0-
12		1761 N	1761	-0-	-0-			1761 2				Y	-0-						-0-
01		1829 N	1559	-0-	-270			1559 2				Y	-0-						-0-
02		1540 N	1530	-0-	-10			1530 2				Y	-0-						-0-
03		1767 N	1561	-0-	-206			1561 2				Y	-0-						-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-			1544 2				Y	-0-						-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11078 - 12940	
11		1920 X	1470	-0-	-450			1470 2				Y	-0-						-0-
12		1984 X	1554	-0-	-430			1554 2				Y	-0-						-0-
01		1984 X	1408	-0-	-576			1408 2				Y	-0-						-0-
02		1372 N	1146	-0-	-226			1146 2				Y	-0-						-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-			1567 2				Y	-0-						-0-
04		1796 N	1796	-0-	-0-			1796 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	
11		840 N	571	-0-	-269			571 2				N	-0-						-0-
12		713 N	567	-0-	-146			567 2				N	-0-						-0-
01		651 N	536	-0-	-115			536 2				N	-0-						-0-
02		532 N	516	-0-	-16			516 2				N	-0-						-0-
03		641 N	641	-0-	-0-			641 2				N	-0-						-0-
04		721 N	721	-0-	-0-			721 2				N	-0-						-0-
KENNEDY "A"										WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584	
11		720 N	675	-0-	-45			675 2				N	-0-						-0-
12		744 N	631	-0-	-113			631 2				N	-0-						-0-
01		713 N	654	-0-	-59			654 2				N	-0-						-0-
02		644 N	609	-0-	-35			609 2				N	-0-						-0-
03		732 N	732	-0-	-0-			732 2				N	-0-						-0-
04		712 N	712	-0-	-0-			712 2				N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 10										RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006			
TOTAL DEPTH 13070										PERF.11651 - 12772					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		4320 X	3204	-0-	-1116	-0-	3204	2			Y	-0-			8
12		3503 X	3259	-0-	-244	-0-	3259	2			Y	-0-			8
01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-			8
02		3024 X	2965	-0-	-59	-0-	2965	2			Y	-0-			8
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3344	2	107	9	Y	97	73	1	30
04		3300 X	3066	-0-	-234	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	8	30
MUNN "A" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 224821			
TOTAL DEPTH 12886										COMPL. DATE 11/23/2006		PERF.11049 - 12587			
11		1020 N	538	-0-	-482	-0-	538	2			N	-0-			-0-
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8	-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 224825			
TOTAL DEPTH 12806										COMPL. DATE 11/24/2006		PERF.11208 - 12664			
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 225287			
TOTAL DEPTH 12910										COMPL. DATE 12/17/2006		PERF.10980 - 12743			
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
12		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
03		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
04		1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 225333			
TOTAL DEPTH 12771										COMPL. DATE 11/07/2006		PERF.11074 - 12594			
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 225347			
TOTAL DEPTH 13060										COMPL. DATE 11/14/2006		PERF. 7962 - 12846			
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3460	2	44	9	N	40	40	8	-0-
01		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3367	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	N	20	20	8	-0-
04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	N	7	7	8	-0-
SIMS, L. P. BROTHERS										WELL #: 2		RRCID -> 225720			
TOTAL DEPTH 12930										COMPL. DATE 12/05/2006		PERF.10864 - 12916			
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
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)	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	
11	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	2096 2							-0-	
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2							-0-	
01	2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324 2							-0-	
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2							-0-	
03	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2364 2							-0-	
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2							-0-	
SIMS, ROBERT														
WELL #: 2														
RRCID -> 226278														
COMPL. DATE 12/26/2006														
TOTAL DEPTH 13178														
PERF.10592 - 11652														
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2							-0-	
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2							-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2							-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2							-0-	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2							-0-	
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2							-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 226279														
COMPL. DATE 11/23/2006														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11258 - 12666														
11	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	2502 2							-0-	
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527 2							-0-	
01	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	2170 2							-0-	
02	2324 N	2168	-0-	-156	-0-	2168 2							-0-	
03	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2322 2							-0-	
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2							-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 39														
RRCID -> 226293														
COMPL. DATE 11/10/2006														
TOTAL DEPTH 13140														
PERF. 8464 - 12838														
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2							-0-	
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2							-0-	
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1918 2	7 9					6 8	-0-	
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2							-0-	
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2							-0-	
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2							-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22														
RRCID -> 226518														
COMPL. DATE 01/14/2007														
TOTAL DEPTH 12830														
PERF.11168 - 12738														
11	990 N	596	-0-	-394	-0-	596 2							-0-	
12	868 N	532	-0-	-336	-0-	531 2	1 9					1 8	-0-	
01	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2							-0-	
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	520 2							-0-	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2							-0-	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2							-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 226935														
COMPL. DATE 01/10/2007														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF.10742 - 12906														
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2							-0-	
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2							-0-	
01	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	2760 2	1 9					1 8	-0-	
02	2912 X	2655	-0-	-257	-0-	2655 2							-0-	
03	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2730 2							-0-	
04	3120 X	2875	-0-	-245	-0-	2875 2							-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 226941														
COMPL. DATE 01/03/2007														
TOTAL DEPTH 12703														
PERF.11076 - 12570														
11	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062 2							-0-	
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	997 2	1 9					1 8	-0-	
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 2							-0-	
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	922 2							-0-	
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2							-0-	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2							-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
11	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	2		Y	-0-		-0-
12	3100	N	3991	-0-	891	980	3991	2		Y	-0-		-0-
01	3100	N	3662	-0-	562	1542	3662	2		Y	-0-		-0-
02	4614	X	3072	-0-	-1542	-0-	3072	2		Y	-0-		-0-
03	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	2253	2		Y	-0-		-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765													
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		Y	-0-		-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-		-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3054	2	1 9	Y	-1	1 8	-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-		-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-		-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801													
11	2100	N	1166	-0-	-934	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
12	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	2		N	-0-		-0-
01	1612	N	882	-0-	-730	-0-	882	2		N	-0-		-0-
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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													
11	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	2		Y	-0-		-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		Y	-0-		-0-
01	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2		Y	-0-		-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-		-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1 9	Y	-1	1 8	-0-
04	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1444	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837													
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-		-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-		-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969													
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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													
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-		-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-		-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2272	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6 9	N	5	5 8	-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-				-0-					-0-
12		806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-				-0-					-0-
01		806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-				-0-					-0-
02		560 N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-				-0-					-0-
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-				-0-					-0-
04		660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-				-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810	
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-				-0-					-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-					-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161	
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				-0-					-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				-0-					-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				-0-					-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				-0-					-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	152	2		1	9	Y	1		8	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612	
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				-0-					-0-
12		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-				-0-					-0-
01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-				-0-					-0-
02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-				-0-					-0-
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-				-0-					-0-
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-				-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #:		17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710	
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-					-0-
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-				-0-					-0-
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-				-0-					-0-
02		252 N	178	-0-	-74	-0-	178	2			N	-0-				-0-					-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-				-0-					-0-
04		270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-				-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11119 - 12654	
11		2190 N	1979	-0-	-211	-0-	1979	2			N	-0-				-0-					-0-
12		2263 N	1866	-0-	-397	-0-	1866	2			N	-0-				-0-					-0-
01		2201 N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			N	-0-				-0-					-0-
02		1848 N	1833	-0-	-15	-0-	1833	2			N	-0-				-0-					-0-
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-				-0-					-0-
04		2040 N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2			N	-0-				-0-					-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320	
11		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-				-0-					-0-
12		2170 N	1919	-0-	-251	-0-	1919	2			N	-0-				-0-					-0-
01		2356 N	1816	-0-	-540	-0-	1816	2			N	-0-				-0-					-0-
02		2184 N	1947	-0-	-237	-0-	1947	2			N	-0-				-0-					-0-
03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-				-0-					-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3120 X	2217	-0-	-903	-0-		2217 2		N	-0-			-0-		
12	2790 X	2330	-0-	-460	-0-		2330 2		N	-0-			-0-		
01	2325 X	2220	-0-	-105	-0-		2220 2		N	-0-			-0-		
02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		2215 2		N	-0-			-0-		
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		3065 2		N	-0-			-0-		
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3042 2		N	-0-			-0-		
THOMPSON, C. C.				WELL #:	27	RRCID ->	229213	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.11652	- 12733	
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883 2		Y	-0-			-0-		
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 2		Y	-0-			-0-		
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005 2		Y	-0-			-0-		
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1637 2		Y	-0-			-0-		
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1934 2		Y	-0-			-0-		
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2		Y	-0-			-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	229420	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.11212	- 12662	
11	480 N	428	-0-	-52	-0-		428 2		N	-0-			-0-		
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2		N	-0-			-0-		
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 2		N	-0-			-0-		
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-			-0-		
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-			-0-		
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		N	-0-			-0-		
FAILS GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	229421	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	13008	PERF.10964	- 12924	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 2		N	-0-			-0-		
12	682 N	546	-0-	-136	-0-		546 2		N	-0-			-0-		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-		501 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 2		N	-0-			-0-		
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 2		N	-0-			-0-		
04	480 N	479	-0-	-1	-0-		479 2		N	-0-			-0-		
FAILS GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	229422	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.11270	- 12757	
11	2730 N	2537	-0-	-193	-0-		2537 2		Y	-0-			-0-		
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		2917 2		Y	-0-			-0-		
01	2759 N	2595	-0-	-164	-0-		2595 2		Y	-0-			-0-		
02	2380 N	2305	-0-	-75	-0-		2305 2		Y	-0-			-0-		
03	2883 N	2563	-0-	-320	-0-		2563 2		Y	-0-			-0-		
04	2520 N	2383	-0-	-137	-0-		2383 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	
11	750 N	649	-0-	-101	-0-		649 2		N	-0-			-0-		
12	806 N	547	-0-	-259	-0-		547 2		N	-0-			-0-		
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493 2		N	-0-			-0-		
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		2515 2		N	-0-			-0-		
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		2421 2		N	-0-			-0-		
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343 2		N	-0-			-0-		
THOMPSON, C. C.				WELL #:	26	RRCID ->	229551	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL	DEPTH	12811	PERF.11320	- 13096	
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2		Y	-0-			-0-		
12	1364 N	1206	-0-	-158	-0-		1206 2		Y	-0-			-0-		
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1427 2	1 9	Y	1	1 8		-0-		
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-		1227 2		Y	-0-			-0-		
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464 2		Y	-0-			-0-		
04	1320 N	851	-0-	-469	-0-		851 2		Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180			
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					
11	2880 X	2629	-0-	-251	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-					
12	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-					
01	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-					
02	2520 X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-					
03	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2680	2		1 9	Y	1		1 8			-0-					
04	2610 N	2579	-0-	-31	-0-	2578	2		1 9	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			
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-					
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-					
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-					
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-					
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-					
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-					
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180			
11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2261	2			N	-0-					-0-					
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-					
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-					
02	2548 X	2420	-0-	-128	-0-	2420	2			N	-0-					-0-					
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3100	2		10 9	N	9		9 8			-0-					
04	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2028	2		6 9	N	5		5 8			-0-					
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188			
11	1380 X	160	-0-	-1220	-0-	160	2			Y	-0-					-0-					
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-					
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-					
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-					
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-					
04	3000 N	11550	-0-	8550	-0-	8550	2			Y	-0-					-0-					
GILLIAM, J. A. GU II										WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472			
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-					
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-					
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1278	2		4 9	Y	4		4 8			-0-					
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-					
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-					
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-					
FAILS GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660			
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-					
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-					
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-					
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-					
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-					
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-					
WILBURN										WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092			
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-					
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-					
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-					
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-					
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2		2 9	Y	2		2 8			-0-					
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2		3 9	Y	3		3 8			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRASELTON														
WELL #: 1														
RRCID -> 229917														
COMPL. DATE 12/08/2006														
TOTAL DEPTH 13375														
PERF.11254 - 13330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-			-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 229925														
COMPL. DATE 06/20/2007														
TOTAL DEPTH 12846														
PERF.11260 - 12744														
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	955	-0-	-53	-0-	955	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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														
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	3	9	N	3	3	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 229965														
COMPL. DATE 07/13/2007														
TOTAL DEPTH 12774														
PERF.11028 - 12586														
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 18														
RRCID -> 229967														
COMPL. DATE 04/28/2007														
TOTAL DEPTH 13279														
PERF.10442 - 13058														
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	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														
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-			-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1														
WELL #: 18														
RRCID -> 230035														
COMPL. DATE 07/14/2007														
TOTAL DEPTH 12525														
PERF.11384 - 12294														
11	660 N	443	-0-	-217	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-	-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-	-0-
01	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2				N	-0-	-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-	-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2				N	-0-	-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2				N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-	-0-
12	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2				N	-0-	-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2				N	-0-	-0-
02	1456	N	1437	-0-	-19	-0-	1437	2				N	-0-	-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2				N	-0-	-0-
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2				N	-0-	-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2				N	-0-	-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2				N	-0-	-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2				N	-0-	-0-
02	1540	N	1188	-0-	-352	-0-	1188	2				N	-0-	-0-
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2				N	-0-	-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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														
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2				N	-0-	-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-	-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2				N	-0-	-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				N	-0-	-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2				N	-0-	-0-
04	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	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														
11	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2463	2				N	-0-	-0-
12	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2				N	-0-	-0-
01	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1901	2				N	-0-	-0-
02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	2096	2				N	-0-	-0-
03	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2				N	-0-	-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2				N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644														
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				N	-0-	-0-
12	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	1059	2				N	-0-	-0-
01	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1190	2				N	-0-	-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	997	2				N	-0-	-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2				N	-0-	-0-
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756					
11		2070 N	1461	-0-	-609	-0-	-0-	-0-			1461	2			N	-0-							-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2004	2			N	-0-							-0-
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1797	2			N	-0-							-0-
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1816	2			N	-0-							-0-
03		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	-0-	-0-			1911	2			N	-0-							-0-
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1980	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					
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1569	2			N	-0-							-0-
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1476	2			N	-0-							-0-
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1748	2			N	-0-							-0-
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1869	2			N	-0-							-0-
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1829	2			N	-0-							-0-
04		1680 N	1469	-0-	-211	-0-	-0-	-0-			1469	2			N	-0-							-0-
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840					
11		1410 N	1180	-0-	-230	-0-	-0-	-0-			1180	2			N	-0-							-0-
12		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			1257	2		1 9	N	-0-			1 8				-0-
01		1395 N	1200	-0-	-195	-0-	-0-	-0-			1200	2			N	-0-							-0-
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1243	2			N	-0-							-0-
03		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			1243	2			N	-0-							-0-
04		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	-0-	-0-			1093	2			N	-0-							-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434					
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			391	2			Y	-0-							-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			400	2			Y	-0-							-0-
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			395	2			Y	-0-							-0-
02		364 N	356	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			356	2			Y	-0-							-0-
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			395	2			Y	-0-							-0-
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			380	2			Y	-0-							-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006					
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			303	2			Y	-0-							-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			342	2			Y	-0-							-0-
01		310 N	238	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			238	2			Y	-0-							-0-
02		280 N	237	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			237	2			Y	-0-							-0-
03		341 N	169	-0-	-172	-0-	-0-	-0-			169	2			Y	-0-							-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			284	2			Y	-0-							-0-
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628					
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			775	2			Y	-0-							-0-
12		744 N	728	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			728	2			Y	-0-							-0-
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			895	2			Y	-0-							-0-
02		728 N	702	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			702	2			Y	-0-							-0-
03		713 N	700	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			700	2			Y	-0-							-0-
04		870 N	684	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			684	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	572 N	572 -0-	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
12	446 N	446 -0-	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
01	532 N	532 -0-	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
02	532 N	442 -0-	-90	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03	434 N	424 -0-	-10	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	754 N	754 -0-	-0-	-0-	-0-	754 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												
11	2580 X	2054 -0-	-526	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
12	2677 X	2677 -0-	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2502 -0-	-164	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
02	2261 N	2261 -0-	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
03	2686 N	2686 -0-	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
04	2491 N	2491 -0-	-0-	-0-	-0-	2491 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												
11	1593 N	1593 -0-	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
12	1638 N	1638 -0-	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
01	1538 N	1538 -0-	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1394 -0-	-90	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1535 -0-	-108	-0-	-0-	1532 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	1500 N	1474 -0-	-26	-0-	-0-	1471 2	3 9	N	3	3 8		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
11	2730 N	2730 -0-	-0-	-0-	-0-	2730 2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1585 -0-	-585	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1990 -0-	-87	-0-	-0-	1990 2		Y	-0-			-0-
02	2296 N	1448 -0-	-848	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-			-0-
03	1607 N	1607 -0-	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-			-0-
04	1920 N	1560 -0-	-360	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
11	2061 N	2061 -0-	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
12	2031 N	2031 -0-	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
01	2113 N	2113 -0-	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1628 -0-	-136	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1641 -0-	-312	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1481 -0-	-409	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662												
11	2670 X	2253 -0-	-417	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
12	2508 X	2508 -0-	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1596 -0-	-853	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
02	2212 X	1912 -0-	-300	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
03	2718 X	2718 -0-	-0-	-0-	-0-	2716 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	2653 X	2653 -0-	-0-	-0-	-0-	2650 2	3 9	N	3	3 8		-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
11	64 N	64 -0-	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	155 N	64 -0-	-91	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	87 N	87 -0-	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	68 N	68 -0-	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	721 N	721 -0-	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
04	1103 N	1103 -0-	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 13															
RRCID -> 231370															
COMPL. DATE 08/14/2007															
TOTAL DEPTH 12777													PERF.11120 - 12620		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		Y	-0-				-0-	
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-				-0-	
01	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2		Y	-0-				-0-	
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-				-0-	
03	2573 N	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2		Y	-0-				-0-	
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-				-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 231889															
COMPL. DATE 09/13/2007															
TOTAL DEPTH 13236													PERF. 8549 - 13021		
11	420 N	38	-0-	-382	-0-	38	2		Y	-0-				-0-	
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-				-0-	
01	3100 N	3775	-0-	675	-0-	3768	2	7 9	Y	-0-	6 8			-0-	
02	2800 N	5147	-0-	2347	-0-	5147	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	4892	-0-	1792	-0-	4814	2		Y	-0-				-0-	
04	7949 X	3135	-0-	-4814	-0-	3135	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 31															
RRCID -> 232121															
COMPL. DATE 09/25/2007															
TOTAL DEPTH 12985													PERF.10786 - 12837		
11	1920 N	989	-0-	-931	-0-	989	2		Y	-0-				-0-	
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-				-0-	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-				-0-	
02	924 N	885	-0-	-39	-0-	885	2		Y	-0-				-0-	
03	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2		Y	-0-				-0-	
04	3000 N	3912	-0-	912	-0-	3912	2		Y	-0-				-0-	
THOMAS, H.D. ET AL															
WELL #: 8															
RRCID -> 232181															
COMPL. DATE 10/24/2007															
TOTAL DEPTH 12747													PERF.11002 - 12600		
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-				-0-	
12	3937 X	3610	-0-	-327	-0-	3610	2		N	-0-				-0-	
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-				-0-	
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-				-0-	
03	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2		N	-0-				-0-	
04	3810 X	3663	-0-	-147	-0-	3663	2		N	-0-				-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 232345															
COMPL. DATE 10/28/2007															
TOTAL DEPTH 13148													PERF.11470 - 12890		
11	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2		Y	-0-				-0-	
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-				-0-	
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-				-0-	
02	1764 N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2		Y	-0-				-0-	
03	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2		Y	-0-				-0-	
04	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-	
HUDSON "A"															
WELL #: 4R															
RRCID -> 233240															
COMPL. DATE 09/16/2007															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.11024 - 12612		
11	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2		N	-0-				-0-	
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-				-0-	
01	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2		N	-0-				-0-	
02	2800 X	2570	-0-	-230	-0-	2570	2		N	-0-				-0-	
03	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2		N	-0-				-0-	
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-				-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 233242															
COMPL. DATE 10/23/2007															
TOTAL DEPTH 13220													PERF.10866 - 12992		
11	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-				-0-	
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		Y	-0-				-0-	
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3 9	Y	-0-	3 8			-0-	
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-				-0-	
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-				-0-	
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	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 #: 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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2820	-0-	-32	-0-	2814	2	6 9	N	5			-0-
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7 9	N	6	5 8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610													
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
04	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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													
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3225	-0-	425	-0-	3225	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3441	-0-	341	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3330	-0-	330	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654													
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125													
11	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		Y	-0-			-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102													
11	1710 N	1695	-0-	-15	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1533	-0-	-63	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908													
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1521	-0-	-249	-0-	1521	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 0	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
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3133	-0-	33	38	3133	2	Y	-0-			-0-
02	2609 N	2571	-0-	-38	-0-	2571	2	Y	-0-			-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	Y	-0-			-0-
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830												
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-			-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	Y	-0-			-0-
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-			-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-			-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167												
11	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3357	-0-	257	257	3357	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3215	-0-	115	372	3215	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3118	-0-	318	690	3118	2	Y	-0-			-0-
03	3952 X	3262	-0-	-690	-0-	3262	2	Y	-0-			-0-
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579												
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	Y	-0-			-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	Y	-0-			-0-
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	-0-			-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	Y	-0-			-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
11	3060 X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
02	2688 X	2428	-0-	-260	-0-	2428	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2313	-0-	-417	-0-	2313	2	Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6 9 N	5	5 8		-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12 9 N	11	11 8		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-			-0-
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-			-0-
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, FRED R.														
WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2							-0-
12	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2							-0-
01	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2161	2	2	9			2	8	-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2							-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2							-0-
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2							-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833														
11	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2							-0-
12	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	2252	2							-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2							-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2							-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2							-0-
04	2580 N	1974	-0-	-606	-0-	1974	2							-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880														
11	3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	1917	2							-0-
12	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2							-0-
01	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2593	2							-0-
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2							-0-
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2							-0-
04	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2							-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777														
11	2940 X	1373	-0-	-1567	-0-	1373	2							-0-
12	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3178	2							-0-
01	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2							-0-
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2							-0-
03	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	2							-0-
04	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2							-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024														
11	2640 N	2270	-0-	-370	-0-	2270	2							27
12	2635 N	2550	-0-	-85	-0-	2550	2							27
01	2573 N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2							27
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2							27
03	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2449	2	6	9			5	8	27
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9			6	8	27
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926														
11	3000 N	4147	-0-	1147	2151	4147	2							-0-
12	6980 X	4829	-0-	-2151	-0-	4829	2							-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3379	2	3	9			3	8	-0-
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2							-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2							-0-
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2							-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815														
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2							-0-
12	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2							-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2							-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2							-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2							-0-
04	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2							-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-		-0-
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2660	N	2399	-0-	-261	-0-	2399	2		N	-0-		-0-
03	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2709	2		N	-0-		-0-
04	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	2707	2		N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930													
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-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													
11	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	2516	2		Y	-0-		-0-
12	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	2		Y	-0-		-0-
01	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	2		Y	-0-		-0-
02	2828	X	2353	-0-	-475	-0-	2353	2		Y	-0-		-0-
03	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	2857	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
04	2610	X	2525	-0-	-85	-0-	2522	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609													
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
12	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
01	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
02	1456	N	949	-0-	-507	-0-	949	2		N	-0-		-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682													
11	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-		-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2		N	-0-		-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-		-0-
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190													
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770													
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2		N	-0-		-0-
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2		N	-0-		-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2		N	-0-		-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2		N	-0-		-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	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 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
11	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	2560	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 234872															COMPL. DATE 02/15/2008															TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120														
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1161	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
REED "P" GAS UNIT NO. 1															WELL #: 14															RRCID -> 235575															COMPL. DATE 02/26/2008															TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938														
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
12	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	1179	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
FAILS GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 235637															COMPL. DATE 12/21/2007															TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842														
11	3900	X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
12	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
01	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	3344	2		1 9	N	-0-	-0-		1			1 8					-0-																																																			
02	3276	X	2992	-0-	-284	-0-	2992	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
03	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
04	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	3449	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 235721															COMPL. DATE 08/05/2014															TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662														
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2		1 9	N	-0-	-0-		1			1 8					-0-																																																			
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3008	2		1 9	N	-0-	-0-		1			1 8					-0-																																																			
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-	-0-										-0-																																																			
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2		3 9	N	-0-	-0-		3			3 8					-0-																																																			
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2		1 9	N	-0-	-0-		1			1 8					-0-																																																			
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															WELL #: 9															RRCID -> 236039															COMPL. DATE 01/29/2008															TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341														
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
02	952	N	570	-0-	-382	-0-	570	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 5															RRCID -> 236043															COMPL. DATE 04/09/2008															TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522														
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-	-0-										-0-																																																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY																									
HUDSON "A"																									
										WELL #:		9	RRCID ->		236617	COMPL. DATE		04/05/2008	TOTAL	DEPTH	12812	PERF.	11004	-	12582
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-						-0-						
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-						-0-						
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	2	1	9	N	-0-	1		1	8		-0-						
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-						-0-						
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-						-0-						
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-						-0-						
CAGLE GAS UNIT										WELL #:		15	RRCID ->		237241	COMPL. DATE		03/25/2008	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.	11834	-	12288
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-						-0-						
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-						-0-						
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-						-0-						
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-						-0-						
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-						-0-						
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-						-0-						
CAGLE GAS UNIT										WELL #:		19	RRCID ->		237739	COMPL. DATE		04/17/2008	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	11738	-	12230
11	2550 X	629	-0-	-1921	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-						-0-						
12	1178 X	622	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-						-0-						
01	1178 X	533	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-						-0-						
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-						-0-						
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-						-0-						
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-						-0-						
SARTOR "A" GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID ->		237742	COMPL. DATE		01/23/2008	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.	11010	-	11360
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-						-0-						
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-						-0-						
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	-0-	1		1	8		-0-						
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-						-0-						
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-						-0-						
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-						-0-						
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		11	RRCID ->		238961	COMPL. DATE		03/27/2008	TOTAL	DEPTH	13106	PERF.	11252	-	13022
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-						-0-						
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-						-0-						
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-						-0-						
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-						-0-						
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-						-0-						
04	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	1961	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
11	2280 X	1786	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-						-0-						
12	2294 X	2018	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-						-0-						
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-						-0-						
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-						-0-						
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	-0-	2		2	8		-0-						
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	-0-	3		3	8		-0-						
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		20	RRCID ->		240320	COMPL. DATE		04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	11080	-	12630
11	810 N	602	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-						-0-						
12	744 N	564	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	-0-	1		1	8		-0-						
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-						-0-						
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-						-0-						
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-						-0-						
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-						-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 6														
RRCID -> 240360														
COMPL. DATE 09/27/2008														
TOTAL DEPTH 12815													PERF.10872 - 12653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1950 N	943	-0-	-1007	-0-	943	2			Y	-0-		-0-	
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			Y	-0-		-0-	
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	-0-	2 8	-0-	
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-		-0-	
03	1922 N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			Y	-0-		-0-	
04	1620 N	990	-0-	-630	-0-	990	2			Y	-0-		-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 240451														
COMPL. DATE 12/06/2007														
TOTAL DEPTH 13042													PERF.10897 - 11378	
11	3000 N	3540	-0-	540	540	3540	2			N	-0-		-0-	
12	2776 N	2236	-0-	-540	-0-	2236	2			N	-0-		-0-	
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-		-0-	
02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-		-0-	
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-		-0-	
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT # 1														
WELL #: 16														
RRCID -> 240486														
COMPL. DATE 05/23/2008														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.11142 - 12846	
11	2370 X	1953	-0-	-417	-0-	1953	2			Y	-0-		-0-	
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-		-0-	
01	2449 X	2112	-0-	-337	-0-	2112	2			Y	-0-		-0-	
02	2212 X	1860	-0-	-352	-0-	1860	2			Y	-0-		-0-	
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2451	2	14	9	Y	13	13 8	-0-	
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2465	2	15	9	Y	14	14 8	-0-	
CRAIG GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 240489														
COMPL. DATE 06/10/2008														
TOTAL DEPTH 12373													PERF.10810 - 11894	
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-		-0-	
12	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-		-0-	
01	1736 N	1242	-0-	-494	-0-	1242	2			N	-0-		-0-	
02	1764 N	734	-0-	-1030	-0-	734	2			N	-0-		-0-	
03	1736 N	634	-0-	-1102	-0-	634	2			N	-0-		-0-	
04	1200 N	821	-0-	-379	-0-	821	2			N	-0-		-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 240496														
COMPL. DATE 05/09/2008														
TOTAL DEPTH 13176													PERF.11424 - 12892	
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-		-0-	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-		-0-	
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-		-0-	
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-		-0-	
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2190	2	6	9	N	5	5 8	-0-	
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	N	6	6 8	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 17R														
RRCID -> 240507														
COMPL. DATE 05/06/2008														
TOTAL DEPTH 12825													PERF.10540 - 12698	
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		-0-	
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-	
01	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-		-0-	
02	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	1009	2			N	-0-		-0-	
03	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-		-0-	
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-		-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 240572														
COMPL. DATE 04/22/2008														
TOTAL DEPTH 12970													PERF.11544 - 12709	
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-		-0-	
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		-0-	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-		-0-	
03	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			N	-0-		-0-	
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-		-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	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
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-			-0-
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-			-0-
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-			-0-
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-			-0-
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-			-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185														
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878														
11	2460 N	2296	-0-	-164	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
03	2542 N	2137	-0-	-405	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862														
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152														
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160														
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	1674	-0-	-837	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	1951	-0-	-65	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	2655	-0-	-173	-0-	2655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846													
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4172 X	2212	-0-	-1960	-0-	2212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4619 X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905													
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4 9 Y	4	4 8	-0-	-0-	-0-
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7 9 Y	6	6 8	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770													
11	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	2311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	1794	-0-	-1306	-0-	1794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	1638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	1360	-0-	-1440	-0-	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	1856	-0-	-965	-0-	1856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 X	1693	-0-	-617	-0-	1693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912													
11	3450 X	2421	-0-	-1029	-0-	2421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	3133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	2589	-0-	-976	-0-	2589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3220 X	2321	-0-	-899	-0-	2321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	2048	-0-	-1486	-0-	2048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	1437	-0-	-1593	-0-	1437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452													
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850													
11	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3720 X	2638	-0-	-1082	-0-	2638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3332 X	2819	-0-	-513	-0-	2819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 32													RRCID -> 243829	
COMPL. DATE 10/24/2008													TOTAL DEPTH 12990	
PERF.11056 - 12844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-		-0-	
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-		-0-	
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-		-0-	
02	2632 N	2610	-0-	-22	-0-	2610	2			Y	-0-		-0-	
03	2945 N	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			Y	-0-		-0-	
04	2640 N	2486	-0-	-154	-0-	2486	2			Y	-0-		-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 15	
RRCID -> 244049													COMPL. DATE 11/06/2008	
TOTAL DEPTH 13050													PERF.10838 - 11676	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 17	
RRCID -> 244065													COMPL. DATE 10/11/2008	
TOTAL DEPTH 12471													PERF.10939 - 12093	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-		-0-	
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-		-0-	
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-		-0-	
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-		-0-	
03	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			Y	-0-		-0-	
04	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2			Y	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 30	
RRCID -> 244067													COMPL. DATE 05/16/2009	
TOTAL DEPTH 12995													PERF.11072 - 12750	
11	2220 N	1700	-0-	-520	-0-	1700	2			N	-0-		-0-	
12	2077 N	1351	-0-	-726	-0-	1351	2			N	-0-		-0-	
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2121	2	4	9	N	-0-	4	8	
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-		-0-	
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-		-0-	
04	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			N	-0-		-0-	

SIMS, ROBERT													WELL #: 5	
RRCID -> 244078													COMPL. DATE 09/26/2008	
TOTAL DEPTH 11475													PERF.10510 - 11090	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		-0-	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-	
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-		-0-	
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-		-0-	
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 10	
RRCID -> 244321													COMPL. DATE 08/29/2008	
TOTAL DEPTH 12746													PERF.11020 - 12580	
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-		-0-	
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-		-0-	
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-		-0-	
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-		-0-	
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-		-0-	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 25	
RRCID -> 244674													COMPL. DATE 11/11/2008	
TOTAL DEPTH 12975													PERF.11286 - 12686	
11	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-		-0-	
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		-0-	
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-		-0-	
02	1400 N	1381	-0-	-19	-0-	1381	2			N	-0-		-0-	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-		-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2		N	-0-				-0-	
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-	
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2		N	-0-				-0-	
02	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2		N	-0-				-0-	
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1249	2		N	-0-				-0-	
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-				-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474															
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-				-0-	
12	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2605	2		N	-0-				-0-	
01	2635 X	2346	-0-	-289	-0-	2346	2		N	-0-				-0-	
02	2380 X	1929	-0-	-451	-0-	1929	2		N	-0-				-0-	
03	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	1954	2		N	-0-				-0-	
04	2550 X	2006	-0-	-544	-0-	2006	2		N	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770															
11	2040 N	1619	-0-	-421	-0-	1619	2		Y	-0-				-0-	
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-				-0-	
01	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2		Y	-0-				-0-	
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-				-0-	
03	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120	2		Y	-0-				-0-	
04	2040 N	1596	-0-	-444	-0-	1596	2		Y	-0-				-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629															
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-				-0-	
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-				-0-	
01	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2		N	-0-				-0-	
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-	
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658															
11	3060 X	2120	-0-	-940	-0-	2120	2		N	-0-				-0-	
12	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2		N	-0-				-0-	
01	2697 X	2209	-0-	-488	-0-	2209	2		N	-0-				-0-	
02	2268 X	2244	-0-	-24	-0-	2244	2		N	-0-				-0-	
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-				-0-	
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746															
11	960 N	849	-0-	-111	-0-	849	2		Y	-0-				-0-	
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2		Y	-0-				-0-	
01	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	2		Y	-0-				-0-	
02	784 N	714	-0-	-70	-0-	714	2		Y	-0-				-0-	
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2		Y	-0-				-0-	
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098															
11	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2		Y	-0-				-0-	
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-				-0-	
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-				-0-	
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-				-0-	
03	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	1584	2		Y	-0-				-0-	
04	1680 N	1540	-0-	-140	-0-	1540	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 0	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
11	1320 N	810	-0-	-510	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	760	-0-	-604	-0-	759	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1488 N	902	-0-	-586	-0-	902	2		N	-0-			-0-
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	686	2		N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516													
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924													
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879													
11	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	573	-0-	-667	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	754	-0-	-424	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263													
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250													
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
MCWATTERS, T. H.																		
WELL #: 29																		
RRCID -> 247593																		
COMPL. DATE 01/06/2009																		
TOTAL DEPTH 13114																		
PERF.11494 - 11913																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL																		
WELL #: 17																		
RRCID -> 247963																		
COMPL. DATE 01/28/2009																		
TOTAL DEPTH 13470																		
PERF.11572 - 13199																		
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
01	2356 N	1641	-0-	-715	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT																		
WELL #: 17																		
RRCID -> 248068																		
COMPL. DATE 03/04/2009																		
TOTAL DEPTH 12360																		
PERF.10590 - 11735																		
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1																		
WELL #: 14																		
RRCID -> 248209																		
COMPL. DATE 09/22/2007																		
TOTAL DEPTH 12720																		
PERF.11261 - 12563																		
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 249771																		
COMPL. DATE 03/07/2008																		
TOTAL DEPTH 13200																		
PERF.11159 - 12121																		
11	1080 N	736	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	628	-0-	-457	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	884	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																		
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	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																		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	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	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
11	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	601	-0-	-732	-0-	601	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	Y	-0-			-0-
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	Y	-0-			-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	Y	-0-			-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	Y	-0-			-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	Y	-0-			-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
11	2550 X	2471	-0-	-79	-0-	2471	2	Y	-0-			-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2747	2	Y	-0-			-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-			-0-
03	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2	Y	-0-			-0-
04	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2	N	-0-			-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-			-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-			-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	N	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-			-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-			-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	2864	-0-	-887	-0-	2864	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3230	-0-	-400	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	Y	-0-			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	Y	-0-			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-				-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-				-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-				-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-				-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-				-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-				-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	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														
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-				-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-				-0-
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-				-0-
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-				-0-
03	3441 X	3397	-0-	-44	-0-	3397	2		N	-0-				-0-
04	3330 X	2969	-0-	-361	-0-	2969	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														
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-				-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-				-0-
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-				-0-
02	2268 N	1981	-0-	-287	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-
03	2542 N	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-
04	2370 N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2		N	-0-				-0-
12	1271 N	779	-0-	-492	-0-	779	2		N	-0-				-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2		N	-0-				-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	2		N	-0-				-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-				-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	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														
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-				-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-				-0-
02	2128 N	1880	-0-	-248	-0-	1880	2		N	-0-				-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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														
11	1920 N	1604	-0-	-316	-0-	1604	2		Y	-0-				-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-				-0-
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2		Y	-0-				-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-				-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-				-0-
04	1620 N	315	-0-	-1305	-0-	315	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2							-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2							-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2							-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 2							-0-	
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2							-0-	
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2							-0-	

J.A. GILLIAM GAS UNIT II													WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718	
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2							-0-	
12	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2673 2							-0-	
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2662 2	2	9	Y	2		2	8	-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2							-0-	
03	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	2483 2							-0-	
04	2580 N	2248	-0-	-332	-0-	2248 2							-0-	

KNIGHT, JACK HEIRS													WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005	
11	2010 N	1556	-0-	-454	-0-	1556 2							-0-	
12	1984 N	1171	-0-	-813	-0-	1171 2							-0-	
01	1798 N	1166	-0-	-632	-0-	1166 2							-0-	
02	1456 N	1010	-0-	-446	-0-	1010 2							-0-	
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2							-0-	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2							-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115	
11	3030 X	2325	-0-	-705	-0-	2325 2							-0-	
12	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849 2							-0-	
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2							-0-	
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2							-0-	
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2							-0-	
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2							-0-	

CAGLE GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163	
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2							-0-	
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2							-0-	
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2							-0-	
02	2128 N	2012	-0-	-116	-0-	2012 2							-0-	
03	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2179 2							-0-	
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2							-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590	
11	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1358 2							-0-	
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2							-0-	
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598 2	2	9	Y	2		2	8	-0-
02	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 2							-0-	
03	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669 2							-0-	
04	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299 2							-0-	

MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136	
11	3180 X	1778	-0-	-1402	-0-	1778 2							-0-	
12	3286 X	1554	-0-	-1732	-0-	1554 2							-0-	
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636 2							-0-	
02	1960 X	610	-0-	-1350	-0-	610 2							-0-	
03	1829 X	756	-0-	-1073	-0-	756 2							-0-	
04	1770 X	817	-0-	-953	-0-	817 2							-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-		-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-		-0-
01	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	1861	2	3 9	Y	-0-	3 8	-0-
02	1904 N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2		Y	-0-		-0-
03	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	1730	2		Y	-0-		-0-
04	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
11	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2		Y	-0-		-0-
12	2263 N	1617	-0-	-646	-0-	1617	2		Y	-0-		-0-
01	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2		Y	-0-		-0-
02	2044 N	1871	-0-	-173	-0-	1871	2		Y	-0-		-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-		-0-
04	2010 N	1575	-0-	-435	-0-	1575	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-		-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-		-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-		-0-
02	2072 N	2041	-0-	-31	-0-	2041	2		Y	-0-		-0-
03	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2		Y	-0-		-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		Y	-0-		-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
11	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	2097	2		Y	-0-		-0-
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-		-0-
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-		-0-
02	1960 N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2		Y	-0-		-0-
03	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2		Y	-0-		-0-
04	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-		-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-		-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-		-0-
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		Y	-0-		-0-
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316												
11	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2		Y	-0-		-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-		-0-
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-		-0-
03	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	1438	2	3 9	Y	-0-	3 8	-0-
04	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	1117	2	3 9	Y	-0-	3 8	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059												
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2		Y	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2				Y	-0-			-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2				Y	-0-			-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2				Y	-0-			-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2				Y	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2				Y	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2				Y	-0-			-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2				Y	-0-			-0-
01	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2038 2				Y	-0-			-0-
02	1876 N	1663	-0-	-213	-0-	1663 2				Y	-0-			-0-
03	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	1605 2				Y	-0-			-0-
04	1980 N	1611	-0-	-369	-0-	1611 2				Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	2004 2				Y	-0-			-0-
12	2790 X	2067	-0-	-723	-0-	2067 2				Y	-0-			-0-
01	2790 X	1987	-0-	-803	-0-	1987 2				Y	-0-			-0-
02	1988 X	1771	-0-	-217	-0-	1771 2				Y	-0-			-0-
03	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	1843 2				Y	-0-			-0-
04	2010 X	1814	-0-	-196	-0-	1813 2	1 9	Y	1		1 8			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1643 2				Y	-0-			-0-
12	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715 2				Y	-0-			-0-
01	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	1500 2	2 9	Y	2		2 8			-0-
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	1435 2				Y	-0-			-0-
03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663 2				Y	-0-			-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2				Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2				N	-0-			-0-
12	2325 N	1929	-0-	-396	-0-	1929 2				N	-0-			-0-
01	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	2023 2				N	-0-			-0-
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	1868 2				N	-0-			-0-
03	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1892 2	2 9	N	2		2 8			-0-
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1803 2	2 9	N	2		2 8			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2				Y	-0-			-0-
12	2790 N	2103	-0-	-687	-0-	2103 2				Y	-0-			-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2				Y	-0-			-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2				Y	-0-			-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2				Y	-0-			-0-
04	2700 N	2542	-0-	-158	-0-	2542 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2				Y	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2				Y	-0-			-0-
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2				Y	-0-			-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264 2				Y	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 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	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
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	253364	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.11156 -	11848
11	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
03	2976 N	2899	-0-	-77	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
04	2880 N	2713	-0-	-167	-0-	2713	2			N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	253424	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	12058	PERF.10660 -	11844
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3270	-0-	170	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3282	-0-	282	-0-	452	2			N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	253535	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.10940 -	11674
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			-0-
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.10802 -	12832
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
01	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-			-0-
02	588 N	394	-0-	-194	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-			-0-
04	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	254031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.11248 -	12470
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11076 -	12572
11	5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2			Y	-0-			-0-
12	5301 X	4968	-0-	-333	-0-	4968	2			Y	-0-			-0-
01	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2			Y	-0-			-0-
02	4732 X	4495	-0-	-237	-0-	4495	2			Y	-0-			-0-
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-			-0-
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	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 #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	1230	N	356	-0-	-874	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2		N	-0-			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	8	-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
11	7284	X	4320	-0-	-2964	-0-	4320	2			Y	-0-		-0-
12	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	2			Y	-0-		-0-
01	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			Y	-0-		-0-
02	2800	X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			Y	-0-		-0-
03	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			Y	-0-		-0-
04	3000	X	1892	-0-	-1108	-0-	1892	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-		-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-		-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	Y	1	8	-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-		-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-		-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-		-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-		-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-		-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-		-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-		-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
11	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2			N	-0-		-0-
12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			N	-0-		-0-
01	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2			N	-0-		-0-
02	2884	X	2646	-0-	-238	-0-	2646	2			N	-0-		-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3203	2	13	9	N	12	8	-0-
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	3023	2	4	9	N	4	8	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-		-0-
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			Y	-0-		-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-		-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-		-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-		-0-
04	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
11	2700	X	2663	-0-	-37	-0-	2663	2			N	-0-		-0-
12	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-		-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	2	1	9	N	1	8	-0-
02	2492	N	2334	-0-	-158	-0-	2334	2			N	-0-		-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-		-0-
04	2730	N	2382	-0-	-348	-0-	2382	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 32														
RRCID -> 256966														
COMPL. DATE 05/06/2010														
TOTAL DEPTH 12308													PERF.11228 - 11942	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	2760 N	2610	-0-	-150	-0-	2610	2				N	-0-		-0-
12	2604 N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2				N	-0-		-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9		N	-0-	1 8	-0-
02	2436 N	2370	-0-	-66	-0-	2370	2				N	-0-		-0-
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2				N	-0-		-0-
04	2610 N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2				N	-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 257079														
COMPL. DATE 05/04/2010														
TOTAL DEPTH 12480													PERF.11730 - 11954	
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2				N	-0-		-0-
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2				N	-0-		-0-
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2				N	-0-		-0-
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2				N	-0-		-0-
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2				N	-0-		-0-
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2				N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 45														
RRCID -> 257144														
COMPL. DATE 05/15/2010														
TOTAL DEPTH 12265													PERF.11800 - 12106	
11	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1976	2				Y	-0-		-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2				Y	-0-		-0-
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2				Y	-0-		-0-
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2				Y	-0-		-0-
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2				Y	-0-		-0-
04	2820 N	2169	-0-	-651	-0-	2169	2				Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 30														
RRCID -> 257234														
COMPL. DATE 07/09/2010														
TOTAL DEPTH 13210													PERF.11170 - 12844	
11	2250 N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2				Y	-0-		-0-
12	2263 N	1828	-0-	-435	-0-	1828	2				Y	-0-		-0-
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2				Y	-0-		-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2				Y	-0-		-0-
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9		Y	8	8 8	-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4	9		Y	4	4 8	-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL														
WELL #: 26														
RRCID -> 257250														
COMPL. DATE 03/24/2010														
TOTAL DEPTH 13008													PERF.10799 - 11550	
11	2010 X	1943	-0-	-67	-0-	1943	2				Y	-0-		-0-
12	2108 X	1624	-0-	-484	-0-	1624	2				Y	-0-		-0-
01	2108 X	1680	-0-	-428	-0-	1680	2				Y	-0-		-0-
02	1820 N	1600	-0-	-220	-0-	1600	2				Y	-0-		-0-
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2				Y	-0-		-0-
04	1620 N	1294	-0-	-326	-0-	1294	2				Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 37														
RRCID -> 257253														
COMPL. DATE 05/12/2010														
TOTAL DEPTH 13209													PERF.11518 - 12860	
11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2				Y	-0-		-0-
12	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2				Y	-0-		-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2				Y	-0-		-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2				Y	-0-		-0-
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2				Y	-0-		-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2				Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 30														
RRCID -> 257385														
COMPL. DATE 06/07/2010														
TOTAL DEPTH 12454													PERF.11430 - 12201	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
C. A. NEWSOM ESTATE																			
WELL #: 36										RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621		PERF.11423 - 12077			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-					-0-				
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-					-0-				
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-					-0-				
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-					-0-				
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-					-0-				
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-					-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796		PERF.12416 - 12590	
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-					-0-				
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-					-0-				
01	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2		Y	-0-					-0-				
02	1568 N	1516	-0-	-52	-0-	1516	2		Y	-0-					-0-				
03	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2		Y	-0-					-0-				
04	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1559	2		Y	-0-					-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11074 - 12546	
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-					-0-				
12	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2		N	-0-					-0-				
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-					-0-				
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-					-0-				
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-					-0-				
04	1050 N	849	-0-	-201	-0-	849	2		N	-0-					-0-				
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620	
11	2130 N	797	-0-	-1333	-0-	797	2		Y	-0-					-0-				
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-					-0-				
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3 9	Y	-0-	3	8			-0-				
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-					-0-				
03	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2		Y	-0-					-0-				
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-					-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629	
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-					-0-				
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-					-0-				
01	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2446	2	1 9	N	-0-	1	8			-0-				
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250	2		N	-0-					-0-				
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-					-0-				
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-					-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
11	2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2		Y	-0-					-0-				
12	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1908	2		Y	-0-					-0-				
01	2201 N	1902	-0-	-299	-0-	1902	2		Y	-0-					-0-				
02	1764 N	1656	-0-	-108	-0-	1656	2		Y	-0-					-0-				
03	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2		Y	-0-					-0-				
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2		Y	-0-					-0-				
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-					-0-				
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-					-0-				
01	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2		Y	-0-					-0-				
02	2072 N	1940	-0-	-132	-0-	1940	2		Y	-0-					-0-				
03	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2		Y	-0-					-0-				
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2						-0-	
12	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2						-0-	
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2						-0-	
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2						-0-	
03	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2						-0-	
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2						-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170	
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2						-0-	
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2						-0-	
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2						-0-	
02	1400 N	603	-0-	-797	-0-	603	2						-0-	
03	1457 N	611	-0-	-846	-0-	611	2						-0-	
04	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2						-0-	

CRIDER GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2						-0-	
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2						-0-	
01	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1672	2	2	9			2	8	-0-
02	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2						-0-	
03	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2						-0-	
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2						-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692	
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2						-0-	
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2						-0-	
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2						-0-	
02	784 N	575	-0-	-209	-0-	575	2						-0-	
03	806 N	574	-0-	-232	-0-	574	2						-0-	
04	690 N	472	-0-	-218	-0-	472	2						-0-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT													WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2						-0-	
12	1953 N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2						-0-	
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2						-0-	
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2						-0-	
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2						-0-	
04	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2						-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239	
11	2670 X	1503	-0-	-1167	-0-	1503	2						-0-	
12	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2						-0-	
01	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2						-0-	
02	1400 N	1362	-0-	-38	-0-	1362	2						-0-	
03	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2						-0-	
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2						-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536	
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2						-0-	
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2						-0-	
01	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	2						-0-	
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2						-0-	
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2						-0-	
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILBURN														
WELL #: 8														
RRCID -> 259894														
COMPL. DATE 11/17/2010														
TOTAL DEPTH 12447													PERF.11457 - 12096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-			-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-			-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-			-0-
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	8			-0-
04	3000 N	3787	-0-	787	787	3772	2	15	9	Y	14	8	8	-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT														
WELL #: 33														
RRCID -> 259899														
COMPL. DATE 12/15/2010														
TOTAL DEPTH 12830													PERF.11114 - 12623	
11	2850 X	2025	-0-	-825	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 48														
RRCID -> 259943														
COMPL. DATE 09/30/2011														
TOTAL DEPTH 12975													PERF.10704 - 12765	
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-			-0-
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-			-0-
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			-0-
02	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			Y	-0-			-0-
03	1922 N	1527	-0-	-395	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
04	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 259946														
COMPL. DATE 08/13/2010														
TOTAL DEPTH 12750													PERF.11044 - 12586	
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1568	-0-	-196	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 25														
RRCID -> 259989														
COMPL. DATE 01/31/2011														
TOTAL DEPTH 13104													PERF.10868 - 12922	
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
02	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-
03	1798 N	1295	-0-	-503	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
04	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 28														
RRCID -> 259991														
COMPL. DATE 01/31/2011														
TOTAL DEPTH 12956													PERF.11160 - 12724	
11	2040 N	1627	-0-	-413	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	1521	-0-	-432	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18														
RRCID -> 260319														
COMPL. DATE 02/02/2011														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11442 - 12056	
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-			-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-			-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716													
11	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1822	-0-	-348	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082													
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2		Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455													
11	3180 X	2688	-0-	-492	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2851	-0-	-435	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	2100	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2168	-0-	-688	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
04	2760 X	1471	-0-	-1289	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702													
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	900	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3692	-0-	892	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3729	-0-	629	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3517	-0-	517	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644													
11	2460 N	2089	-0-	-371	-0-	2089	2		Y	-0-			-0-
12	2418 N	2102	-0-	-316	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1901	-0-	-59	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452													
11	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
02	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
04	2670 N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2040 N	1770	-0-	-270	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1114	-0-	-715	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
02	1652 N	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	2883 X	1874	-0-	-1009	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-			-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
11	2460 N	2022	-0-	-438	-0-	2022	2			Y	-0-			-0-
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-			-0-
02	1876 N	927	-0-	-949	-0-	927	2			Y	-0-			-0-
03	2511 N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
04	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
11	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-			-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
02	1400 N	1388	-0-	-12	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-
03	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
02	1120 N	862	-0-	-258	-0-	862	2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	878	-0-	-362	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	563	-0-	-637	-0-	563	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 #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594													
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2160	-0-	-500	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680													
11	3930 X	3645	-0-	-285	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3315	-0-	-101	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3276	-0-	-506	-0-	3276	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3660 X	2962	-0-	-698	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997													
11	2610 N	1987	-0-	-623	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
12	2883 N	1977	-0-	-906	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
04	2640 N	1935	-0-	-705	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907													
11	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763													
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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													
11	1500 N	1007	-0-	-493	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726													
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1234	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	1092 N	999	-0-	-93	-0-	999	2		N	-0-			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2		N	-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 #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		Y	-0-				-0-
12	2821 N	2322	-0-	-499	-0-	2322	2		Y	-0-				-0-
01	2666 N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2		Y	-0-				-0-
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-				-0-
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
11	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2		Y	-0-				-0-
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		Y	-0-				-0-
01	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	3891	2		Y	-0-				-0-
02	3976 X	3397	-0-	-579	-0-	3397	2		Y	-0-				-0-
03	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2		Y	-0-				-0-
04	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	3898	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
11	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	2		Y	-0-				-0-
12	2325 N	1137	-0-	-1188	-0-	1137	2		Y	-0-				-0-
01	2325 N	1306	-0-	-1019	-0-	1306	2		Y	-0-				-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-				-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		Y	-0-				-0-
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
11	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2		Y	-0-				-0-
12	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2		Y	-0-				-0-
01	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2		Y	-0-				-0-
02	2576 N	2081	-0-	-495	-0-	2081	2		Y	-0-				-0-
03	2945 N	2188	-0-	-757	-0-	2188	2		Y	-0-				-0-
04	2700 N	1753	-0-	-947	-0-	1753	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														
11	9360 X	7844	-0-	-1516	-0-	7844	2		N	-0-				-0-
12	9641 X	7954	-0-	-1687	-0-	7954	2		N	-0-				-0-
01	9393 X	7859	-0-	-1534	-0-	7856	2	3 9	N	-0-	3	8		-0-
02	8484 X	8473	-0-	-11	-0-	8473	2		N	-0-				-0-
03	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2		N	-0-				-0-
04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2		N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
11	5280 X	4626	-0-	-654	-0-	4626	2		Y	-0-				-0-
12	5456 X	4889	-0-	-567	-0-	4889	2		Y	-0-				-0-
01	5456 X	4157	-0-	-1299	-0-	4157	2		Y	-0-				-0-
02	4536 X	3275	-0-	-1261	-0-	3275	2		Y	-0-				-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		Y	-0-				-0-
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
11	4380 X	3460	-0-	-920	-0-	3460	2		Y	-0-				-0-
12	5177 X	4694	-0-	-483	-0-	4694	2		Y	-0-				-0-
01	5177 X	3449	-0-	-1728	-0-	3449	2		Y	-0-				-0-
02	4676 X	3825	-0-	-851	-0-	3825	2		Y	-0-				-0-
03	4681 X	3319	-0-	-1362	-0-	3319	2		Y	-0-				-0-
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	4278	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY "A" GAS UNIT II										//CONT.// //CONT.// WELL #:		32950 285 386310 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263136		CAPACITY COMPL. DATE 08/23/2011		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-				
12	8618 X	8211	-0-	-407	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-				
01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-				
02	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-				
03	8215 X	7990	-0-	-225	-0-	-0-	7982	2	8	9	N	7	7	8			-0-				
04	7950 X	7014	-0-	-936	-0-	-0-	7003	2	11	9	N	10	10	8			-0-				
T. H. MCWATTERS																					
WELL #:										32	RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010						
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-				
12	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-				
01	3813 X	3072	-0-	-741	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-				
02	3444 X	3052	-0-	-392	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-				
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-				
04	3660 X	2669	-0-	-991	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-				
THOMPSON, C. C. GAS UNIT																					
WELL #:										36	RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904						
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-				
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-				
01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	-0-	5781	2	1	9	Y	1	1	8			-0-				
02	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-				
03	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-				
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-				
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1																					
WELL #:										13	RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965						
11	1380 N	979	-0-	-401	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-				
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-				
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-				
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-				
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2	11	9	Y	10	10	8			-0-				
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5	5	8			-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL																					
WELL #:										25	RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288						
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-				
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-				
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-				
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-				
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4	4	8			-0-				
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL																					
WELL #:										30	RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904						
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-				
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-				
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-				
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-				
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-				
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-				
J. M. POLLARD GAS UNIT																					
WELL #:										24	RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878						
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-				
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-				
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-				
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-				
03	3100 N	3487	-0-	387	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-				
04	3000 N	2981	-0-	-19	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE CODE BALANCE											
11	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2		6 9	N	-0-			-0-
04	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	1685	2		6 9	N	5	5 8		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-			-0-
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-			-0-
02	2072 N	1632	-0-	-440	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
11	780 X	10	-0-	-770	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2		2 9	N	2	2 8		-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
11	1560 N	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1116	-0-	-372	-0-	1115	2		1 9	N	1	1 8		-0-
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1003	-0-	-145	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-
02	1316 N	1289	-0-	-27	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-			-0-
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
11	1320 N	869	-0-	-451	-0-	869	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
11	3420 X	3236	-0-	-184	-0-	3236	2			Y	-0-			-0-
12	3751 X	3218	-0-	-533	-0-	3218	2			Y	-0-			-0-
01	3751 X	3013	-0-	-738	-0-	3013	2			Y	-0-			-0-
02	3388 X	3091	-0-	-297	-0-	3091	2			Y	-0-			-0-
03	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			Y	-0-			-0-
04	3240 X	3171	-0-	-69	-0-	3171	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, FRED R.														
WELL #: 22														
RRCID -> 266055														
COMPL. DATE 01/03/2012														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.10882 - 12926														
M	0	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	
11	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2		Y	-0-		-0-	
12	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	2624	2		Y	-0-		-0-	
01	2883	N	1665	-0-	-1218	-0-	1665	2		Y	-0-		-0-	
02	2408	N	2079	-0-	-329	-0-	2079	2		Y	-0-		-0-	
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-		-0-	
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 47														
RRCID -> 266103														
COMPL. DATE 01/27/2012														
TOTAL DEPTH 12949														
PERF.11003 - 12708														
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		Y	-0-		-0-	
12	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2		Y	-0-		-0-	
01	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	3815	2		Y	-0-		-0-	
02	3640	X	3551	-0-	-89	-0-	3551	2		Y	-0-		-0-	
03	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	3827	2		Y	-0-		-0-	
04	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3492	2		Y	-0-		-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 20H														
RRCID -> 266105														
COMPL. DATE 01/10/2012														
TOTAL DEPTH 12724														
PERF.13100 - 15304														
11	4350	X	3736	-0-	-614	-0-	3736	2		N	-0-		-0-	
12	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	4178	2		N	-0-		-0-	
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-		-0-	
02	3976	X	3731	-0-	-245	-0-	3731	2		N	-0-		-0-	
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4349	2	7 9	N	6	6 8	-0-	
04	4350	X	2821	-0-	-1529	-0-	2810	2	11 9	N	10	10 8	-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 20														
RRCID -> 266113														
COMPL. DATE 02/11/2012														
TOTAL DEPTH 12780														
PERF.11015 - 12619														
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-		-0-	
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-		-0-	
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-		-0-	
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-		-0-	
04	2160	N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2		Y	-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 266164														
COMPL. DATE 03/22/2012														
TOTAL DEPTH 13130														
PERF.11434 - 12908														
11	5580	X	3496	-0-	-2084	-0-	3496	2		Y	-0-		-0-	
12	5766	X	3918	-0-	-1848	-0-	3918	2		Y	-0-		-0-	
01	5766	X	1423	-0-	-4343	-0-	1423	2		Y	-0-		-0-	
02	4704	X	2891	-0-	-1813	-0-	2891	2		Y	-0-		-0-	
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4370	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
04	3780	X	2361	-0-	-1419	-0-	2360	2	1 9	Y	1	1 8	-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 266168														
COMPL. DATE 03/09/2012														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.11249 - 12871														
11	1920	X	1340	-0-	-580	-0-	1340	2		Y	-0-		-0-	
12	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	1905	2		Y	-0-		-0-	
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-		-0-	
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-		-0-	
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-		-0-	
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-		-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 27														
RRCID -> 266170														
COMPL. DATE 03/20/2012														
TOTAL DEPTH 12790														
PERF.11403 - 12596														
11	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2219	2		Y	-0-		-0-	
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-		-0-	
01	2387	N	2093	-0-	-294	-0-	2092	2	1 9	Y	1	1 8	-0-	
02	2072	N	1844	-0-	-228	-0-	1844	2		Y	-0-		-0-	
03	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2		Y	-0-		-0-	
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-		-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	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
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616														
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195														
11	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	3045	2			N	-0-			1
12	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			N	-0-			1
01	3441 X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2			N	-0-			1
02	3108 X	2853	-0-	-255	-0-	2853	2			N	-0-			1
*03	3441 X	739	-0-	-2702	-0-	739	2			N	-0-			1
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4038	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673														
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
02	2548 N	2062	-0-	-486	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
03	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2746	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	2	2	9	N	2	2	8	-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823														
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-			-0-
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-			-0-
01	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	3669	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	3640 X	3532	-0-	-108	-0-	3532	2			Y	-0-			-0-
03	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			Y	-0-			-0-
04	3900 X	3360	-0-	-540	-0-	3360	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159														
11	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
02	1792 N	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
03	2449 N	1880	-0-	-569	-0-	1880	2			Y	-0-			-0-
04	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868														
11	1620 N	1168	-0-	-452	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
12	1581 N	1056	-0-	-525	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
01	1240 N	872	-0-	-368	-0-	872	2			Y	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	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																																																																										
GILLIAM, J.A. GU II															WELL #: 28															RRCID -> 266302															COMPL. DATE 06/26/2012															TOTAL DEPTH 12557															PERF.11062 - 12512														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
11		1680	N		985	-0-	-695	-0-			985	2			Y	-0-						-0-																																																																			
12		1337	N		1337	-0-	-0-	-0-			1337	2			Y	-0-						-0-																																																																			
01		961	N		947	-0-	-14	-0-			945	2		2	9	Y	2		2	8		-0-																																																																			
02		1118	N		1118	-0-	-0-	-0-			1118	2			Y	-0-						-0-																																																																			
03		1449	N		1449	-0-	-0-	-0-			1449	2			Y	-0-						-0-																																																																			
04		1695	N		1695	-0-	-0-	-0-			1695	2			Y	-0-						-0-																																																																			
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT																							WELL #:		3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332																																																								
11		1865	N		1592	-0-	-273	-0-			1592	2			N	-0-						-0-																																																																			
12		2790	X		1534	-0-	-1256	-0-			1534	2			N	-0-						-0-																																																																			
01		2790	X		1634	-0-	-1156	-0-			1634	2			N	-0-						-0-																																																																			
02		2520	X		1273	-0-	-1247	-0-			1273	2			N	-0-						-0-																																																																			
03		1922	X		1700	-0-	-222	-0-			1700	2			N	-0-						-0-																																																																			
04		1666	X		1666	-0-	-0-	-0-			1666	2			N	-0-						-0-																																																																			
NEWSOM, C. A. ESTATE																							WELL #:		42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794																																																								
11		2910	X		2883	-0-	-27	-0-			2883	2			Y	-0-						-0-																																																																			
12		3007	X		2778	-0-	-229	-0-			2778	2			Y	-0-						-0-																																																																			
01		3007	X		2879	-0-	-128	-0-			2879	2			Y	-0-						-0-																																																																			
02		2688	X		2644	-0-	-44	-0-			2644	2			Y	-0-						-0-																																																																			
03		3035	X		3035	-0-	-0-	-0-			3035	2			Y	-0-						-0-																																																																			
04		2934	X		2934	-0-	-0-	-0-			2934	2			Y	-0-						-0-																																																																			
MCWATTERS, T. H.																							WELL #:		44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853																																																								
11		545	N		545	-0-	-0-	-0-			545	2			Y	-0-						-0-																																																																			
12		595	N		595	-0-	-0-	-0-			595	2			Y	-0-						-0-																																																																			
01		584	N		584	-0-	-0-	-0-			584	2			Y	-0-						-0-																																																																			
02		504	N		482	-0-	-22	-0-			482	2			Y	-0-						-0-																																																																			
03		558	N		469	-0-	-89	-0-			469	2			Y	-0-						-0-																																																																			
04		540	N		375	-0-	-165	-0-			375	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																																																								
11		2250	N		1897	-0-	-353	-0-			1897	2			N	-0-						-0-																																																																			
12		2201	N		2062	-0-	-139	-0-			2062	2			N	-0-						-0-																																																																			
01		2201	N		1765	-0-	-436	-0-			1765	2			N	-0-						-0-																																																																			
02		1895	N		1895	-0-	-0-	-0-			1895	2			N	-0-						-0-																																																																			
03		2121	N		2121	-0-	-0-	-0-			2121	2			N	-0-						-0-																																																																			
04		1824	N		1824	-0-	-0-	-0-			1824	2			N	-0-						-0-																																																																			
MCWATTERS, T. H.																							WELL #:		40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11082 - 12863																																																								
11		343	N		343	-0-	-0-	-0-			343	2			Y	-0-						-0-																																																																			
12		336	N		336	-0-	-0-	-0-			336	2			Y	-0-						-0-																																																																			
01		432	N		432	-0-	-0-	-0-			432	2			Y	-0-						-0-																																																																			
02		308	N		307	-0-	-1	-0-			307	2			Y	-0-						-0-																																																																			
03		781	N		781	-0-	-0-	-0-			781	2			Y	-0-						-0-																																																																			
04		719	N		719	-0-	-0-	-0-			719	2			Y	-0-						-0-																																																																			
MCSWANE GAS UNIT																							WELL #:		25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13970 - 16668																																																								
11		3990	X		2478	-0-	-1512	-0-			2478	2			N	-0-						-0-																																																																			
12		4123	X		3573	-0-	-550	-0-			3573	2			N	-0-						-0-																																																																			
01		4123	X		3558	-0-	-565	-0-			3558	2			N	-0-						-0-																																																																			
02		3724	X		1660	-0-	-2064	-0-			1660	2			N	-0-						-0-																																																																			
03		3627	X		1457	-0-	-2170	-0-			1454	2		3	9	N	3		3	8		-0-																																																																			
04		3450	X		1099	-0-	-2351	-0-			1098	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												
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218												
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
11	21840 X	16050	-0-	-5790	-0-	16050 2						-0-
12	22568 X	15368	-0-	-7200	-0-	15368 2						-0-
01	19158 X	15257	-0-	-3901	-0-	15257 2						-0-
02	15820 X	13829	-0-	-1991	-0-	13829 2						-0-
03	16802 X	15970	-0-	-832	-0-	15970 2						-0-
04	16050 X	15713	-0-	-337	-0-	15713 2						-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												
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2						230
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2						230
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2						230
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2						230
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							230
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2						230

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A												
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2				N	-0-	174
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2				N	-0-	174
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-	174
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2				N	-0-	174
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	174
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 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												
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2				N	-0-	160
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2				N	-0-	160
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2				N	-0-	160
02	1008 N	676	-0-	-332	-0-	676 2				N	-0-	160
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2				N	-0-	160
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.															
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			41
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			41

ROGERS															
WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10244 - 11053															
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-			60
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			60
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			60
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			60
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			60
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			60

ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 10158 - 11202															
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			50
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			50
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			50
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			50
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			50
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			50

ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10157 - 10878															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

WATSON															
WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10835 - 11167															
11	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	2			N	-0-			-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY															
WORTHY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF. 10848 - 12680															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	186 1	4032 2	Y	34
						2 9			
12	4371 X	2617	-0-	-1754	-0-	115 1	2501 2	Y	35
						1 9			
01	4371 X	2388	-0-	-1983	-0-	145 1	2241 2	Y	37
						2 9			
02	3948 X	1105	-0-	-2843	-0-	29 1	1076 2	Y	37
03	4371 X	2899	-0-	-1472	-0-	96 1	2801 2	Y	16
						2 9		23 1	
04	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	60 1	1804 2	Y	19
						3 9			

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746	
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60 1	1310 2	Y	23
						1 9			
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	76 1	1642 2	Y	24
						1 9			
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	75 1	1160 2	Y	25
						1 9			
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	41 1	1533 2	Y	25
03	1705 N	725	-0-	-980	-0-	24 1	701 2	Y	10
04	1200 N	332	-0-	-868	-0-	11 1	320 2	Y	11
						1 9			

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745	
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	90 1	1963 2	Y	23
						1 9			
12	1519 X	1128	-0-	-391	-0-	50 1	1077 2	Y	24
						1 9			
01	1395 X	581	-0-	-814	-0-	35 1	545 2	Y	25
						1 9			
02	616 N	80	-0-	-536	-0-	2 1	78 2	Y	25
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	13 1	387 2	Y	10
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26 1	773 2	Y	11
						1 9			

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF. 8639 - 12910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF. 12107 - 12810	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312	
								PERF. 12230 - 13170	
11	810 N	469	-0-	-341	-0-	21 1	448 2	Y	13
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36 1	781 2	Y	14
						1 9			
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	522 2	Y	14
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	10 1	385 2	Y	14
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	21 1	606 2	Y	7
						1 9			
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	22 1	658 2	Y	8
						1 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370	
								PERF. 11093 - 13200	
11	960 N	355	-0-	-605	-0-	16 1	339 2	Y	7
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	35 1	749 2	Y	8
						1 9			
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	51 1	782 2	Y	9
						1 9			
02	784 X	365	-0-	-419	-0-	10 1	355 2	Y	9
03	775 X	434	-0-	-341	-0-	14 1	419 2	Y	5
						1 9			
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	33 1	980 2	Y	7
						2 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF. 8454 - 12910	
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32 1	706 2	Y	18
						1 9			
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	89 1	1923 2	Y	20
						2 9			
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88 1	1354 2	Y	21
						1 9			
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	29 1	1071 2	Y	21
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	52 1	1500 2	Y	12
						3 9			
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	49 1	1467 2	Y	14
						2 9			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY														
HUFFMAN "B"														
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A														
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
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	180	1	3901	2	Y	5			56
12	4030 X	3094	-0-	-936	-0-	137	1	2955	2	Y	2			58
01	4030 X	2625	-0-	-1405	-0-	160	1	2461	2	Y	4			62
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	48	1	1796	2	Y	-0-			62
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	128	1	3725	2	Y	7	37	1	32
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	97	1	2923	2	Y	5			37
						6	9							
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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		
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			13
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1181	2	Y	1			14
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	1			15
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	27	1	1006	2	Y	-0-			15
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	Y	-0-	9	1	6
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	1			7
						1	9							
WORTHY GAS UNIT												WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950		
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			14
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			14
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	Y	1			15
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			15
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-	9	1	6
04	1020 N	605	-0-	-415	-0-	19	1	585	2	Y	1			7
						1	9							
HUFFMAN "B"												WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12000 - 13099		
11	6810 X	3231	-0-	-3579	-0-	142	1	3086	2	Y	3			35
12	3286 X	2757	-0-	-529	-0-	122	1	2633	2	Y	2			37
01	3658 X	2568	-0-	-1090	-0-	156	1	2410	2	Y	2			39
02	3304 X	2256	-0-	-1048	-0-	59	1	2197	2	Y	-0-			39
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	137	1	3966	2	Y	7	23	1	23
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	119	1	3579	2	Y	6			29
						7	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4680 X	4501	-0-	-179	-0-	198 2	1 9	4301 2	2	Y	2					36
12	5611 X	3362	-0-	-2249	-0-	148 1	1 9	3213 2	2	Y	1					37
01	5611 X	2641	-0-	-2970	-0-	161 2	1 9	2478 2	2	Y	2					39
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	77 1	1	2895 2	2	Y	-0-					39
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	176 6	1 9	5118 2	2	Y	5	24	1			20
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	169 9	1 9	5082 2	2	Y	8					28

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-					4
02	T. A.	5	-0-	5	163	5	2			Y	-0-					4
03	T. A.	49	-0-	49	212	2	1	47	2	Y	-0-	2	1			2
04	225 X	13	-0-	-212	-0-	13	2			Y	-0-					2

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850								
11	2430 X	2008	-0-	-422	-0-	88 1	1 9	1919 2	2	Y	1					18
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	4098 2	2	Y	2					20
01	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	210 4	1 9	3236 2	2	Y	4					24
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	85 1	1	3173 2	2	Y	-0-					24
03	1953 X	1887	-0-	-66	-0-	63 1	1	1823 2	2	Y	1	15	1			10
04	1890 X	1572	-0-	-318	-0-	51 1	1 9	1519 2	2	Y	2					12

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003	
HUFFMAN "B"		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000					
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
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	91 1	1980 2	Y	23
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2 9	2315 2	Y	25
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	107 1	1378 2	Y	26
02	2100 X	913	-0-	-1187	-0-	2 9	889 2	Y	26
03	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	24 1	1598 2	Y	14
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	55 1	2717 2	Y	19
						3 9			
						90 1			
						6 9			

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF.13050 - 13070	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	6
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	6
01	481 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	452 2	Y	6
02	2080 N	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	2026 2	Y	6
03	417 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	402 2	Y	4
04	2178 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			
						70 1	2104 2	Y	8
						4 9			

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326	
								PERF.12089 - 13160	
11	11	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.11966 - 12790	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	5
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12018 - 12930	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"				WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	1560 X	1480	-0-	-80	-0-	65	2	1 9	1413	2	Y	2						19
12	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	73	1	1 9	1585	2	Y	1						20
01	1705 X	1203	-0-	-502	-0-	73	1	1 9	1129	2	Y	1						21
02	1316 N	942	-0-	-374	-0-	25	1	1 9	917	2	Y	-0-						21
03	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	45	1	3 9	1308	2	Y	3	12	1				12
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	48	1	2 9	1445	2	Y	2						14

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
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-	3	1				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970						
11	1170 X	991	-0-	-179	-0-	44	1	1 9	946	2	Y	1						18
12	1147 X	353	-0-	-794	-0-	16	1	1 9	337	2	Y	-0-						18
01	1085 X	483	-0-	-602	-0-	29	1	1 9	454	2	Y	-0-						18
02	980 X	17	-0-	-963	-0-	17	2	1 9			Y	-0-						18
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-	27	1	1 9	799	2	Y	-0-	11	1				7
04	990 X	44	-0-	-946	-0-	1	1	1 9	43	2	Y	-0-						7

HUFFMAN "B"				WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'DONNELL "A"				WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040						
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2				Y	-0-						2
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				Y	-0-						2
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-						2
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2		1	9	Y	1						3
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2				Y	-0-	2	1				1
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-						1

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 11896 - 12900						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167								
HUFFMAN "B"				WELL #:	18	RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCMICHAEL				WELL #:	1	RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-
HUFFMAN "B" UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	2		25
						2	9						
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	1		26
						1	9						
01	1302 N	912	-0-	-390	-0-	56	1	855	2	Y	1		27
						1	9						
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	49	1	1848	2	Y	-0-		27
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	90	1	2608	2	Y	5	16 1	16
						6	9						
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	60	1	1795	2	Y	3		19
						3	9						
HUFFMAN "B"				WELL #:	17	RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEDGMAN				WELL #:	1	RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A			
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-		17
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		17
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		17
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		17
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-		17
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-		17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
HUFFMAN "B"															
WELL #: 21												RRCID -> 211056			
COMPL. DATE 01/20/2005												TOTAL DEPTH 13380			
PERF.12208 - 13220															
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
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	Y	3			11
							3	9							
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	Y	2			13
							2	9							
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	1			14
							1	9							
02	1708	N	1200	-0-	-508	-0-	31	1	1169	2	Y	-0-			14
03	1891	N	1419	-0-	-472	-0-	47	1	1369	2	Y	3	8	1	9
							3	9							
04	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	40	1	1202	2	Y	2			11
							2	9							

HUFFMAN "B"												WELL #: 22			
RRCID -> 220502												COMPL. DATE 07/11/2018			
TOTAL DEPTH 13450												PERF.11925 - 13260			
11	2880	X	2125	-0-	-755	-0-	93	1	2030	2	Y	2			26
							2	9							
12	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	97	1	2105	2	Y	2			28
							2	9							
01	2232	X	2114	-0-	-118	-0-	129	1	1983	2	Y	2			30
							2	9							
02	2016	X	1139	-0-	-877	-0-	30	1	1109	2	Y	-0-			30
03	2232	X	1480	-0-	-752	-0-	49	1	1428	2	Y	3	17	1	16
							3	9							
04	2130	X	1417	-0-	-713	-0-	46	1	1369	2	Y	2			18
							2	9							

WORTHY GAS UNIT												WELL #: 20			
RRCID -> 221721												COMPL. DATE 08/17/2006			
TOTAL DEPTH 12286												PERF.11609 - 12020			
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	Y	-0-			7
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	Y	1			8
							1	9							
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-			8
02	728	N	113	-0-	-615	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			8
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	27	1	791	2	Y	-0-	5	1	3
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	10	1	312	2	Y	1			4
							1	9							

WORTHY GAS UNIT												WELL #: 19			
RRCID -> 224215												COMPL. DATE 07/07/2006			
TOTAL DEPTH 12964												PERF.11525 - 12776			
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	Y	1			16
							1	9							
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	1160	2	Y	1			17
							1	9							
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	2	Y	1			18
							1	9							
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	-0-			18
03	1209	X	845	-0-	-364	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	11	1	7
04	1230	X	1223	-0-	-7	-0-	39	1	1182	2	Y	2			9
							2	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																					
WORTHY GAS UNIT																					
//CONT.// 32950 285										NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 881167																					
WELL #: 23										RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11690 - 12238					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-			223	1	4844	2	Y	3					41			
								3	9												
12	3534 X	3326	-0-	-208	-0-			147	1	3177	2	Y	2					43			
								2	9												
01	3534 X	2441	-0-	-1093	-0-			149	1	2290	2	Y	2					45			
								2	9												
02	1820 X	1775	-0-	-45	-0-			46	1	1729	2	Y	-0-					45			
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-			88	1	2558	2	Y	1	28	1			18			
								1	9												
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-			107	1	3201	2	Y	5					23			
								6	9												
HUFFMAN "B"										WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11867 - 12360			
11	7500 X	1900	-0-	-5600	-0-			84	1	1814	2	Y	2					42			
								2	9												
12	7750 X	3872	-0-	-3878	-0-			171	1	3699	2	Y	2					44			
								2	9												
01	6665 X	3012	-0-	-3653	-0-			184	1	2826	2	Y	2					46			
								2	9												
02	2688 X	302	-0-	-2386	-0-			8	1	294	2	Y	-0-					46			
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-			143	1	4142	2	Y	8	27	1			27			
								9	9												
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-			157	1	4713	2	Y	8					35			
								9	9												
WATER ENERGY SERVICES, LLC										900331		WELL #: 2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4704 - 5055	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	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			
11	1350 N	1319	-0-	-31	-0-			1319	2			Y	-0-					-0-			
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-			1662	2			Y	-0-					-0-			
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			1562	2			Y	-0-					-0-			
02	T. A.	1436	-0-	1436	1436			1436	2			Y	-0-					-0-			
03	T. A.	1102	-0-	1102	2538			1102	2			Y	-0-					-0-			
04	T. A.	1032	-0-	1032	3570			1032	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 8240			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816							Y	-0-					-0-			
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-			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RICKARD GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 269368			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 271367			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 287589			COMPL. DATE 08/07/2019			TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060					
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 289038			COMPL. DATE 04/08/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152					
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT												CNTY: FREESTONE									
//CONT.//												32950 500 220903									
WELL #: 6												RRCID -> 155990									
COMPL. DATE 08/21/1995												TOTAL DEPTH 10716									
PERF. 8277 - 8361																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	15	9	1918	2	N	14		1	8		34	
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	9	9	1807	2	N	8		5	8		37	
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	4	9	1732	2	N	4		4	8		37	
02		1708 N	1642	-0-	-66	-0-	-0-	227	1	4	9	1411	2	N	4		2	8		39	
03		1891 N	1386	-0-	-505	-0-	-0-	110	1	2	9	1274	2	N	2		19	1	1	8	21
04		1830 N	747	-0-	-1083	-0-	-0-	28	1			719	2	N	-0-					21	
TERRY "D"																					
WELL #: 2-T												RRCID -> 164222									
COMPL. DATE 02/13/1997												TOTAL DEPTH 9258									
PERF. 8545 - 8970																					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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-	
MILDRED THOMPSON GU																					
WELL #: 7												RRCID -> 266165									
COMPL. DATE 01/22/2012												TOTAL DEPTH 12157									
PERF. 8566 - 8584																					
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	15	9	140	2	Y	14		1	8		18	
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	150	2	Y	3					21	
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	-0-	18	1			87	2	Y	-0-					21	
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2	9	133	2	Y	2					23	
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	-0-	10	1			117	2	Y	-0-		11	1		12	
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			127	2	Y	-0-					12	
EVERETT																					
WELL #: 9												RRCID -> 275544									
COMPL. DATE 04/13/2012												TOTAL DEPTH N/A									
PERF. 8496 - 10465																					
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	1		1	8			-0-	
12	93	X	82	-0-	-11	-0-	-0-	4	1			78	2	Y	-0-					-0-	
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	40	-0-	-0-	40	-0-	-0-	6	1			34	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	43	-0-	-0-	43	-0-	-0-	83				40	2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE																					
WELL #: 386310 1 U												RRCID -> 065955									
COMPL. DATE 01/07/1976												TOTAL DEPTH 12812									
PERF. 9787 - 11976																					
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2				Y	-0-						-0-	
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	2				Y	-0-						-0-	
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2				Y	-0-						-0-	
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	-0-	335	2				Y	-0-						-0-	
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	-0-	332	2				Y	-0-						-0-	
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	-0-	354	2				Y	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.																					
WELL #: 1 U												RRCID -> 066153									
COMPL. DATE 11/10/2004												TOTAL DEPTH 12900									
PERF. 9452 - 10268																					
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				Y	-0-						-0-	
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2				Y	-0-						-0-	
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				Y	-0-						-0-	
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-						-0-	
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				Y	-0-						-0-	
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2				Y	-0-						-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 1										RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8605 - 8611			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2				Y	-0-					-0-		
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2				Y	-0-					-0-		
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2				Y	-0-					-0-		
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2				Y	-0-					-0-		
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				Y	-0-					-0-		
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2				Y	-0-					-0-		

HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-					-0-		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-					-0-		
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-		
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	161	2				N	-0-					-0-		
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-					-0-		
04	300 N	105	-0-	-195	-0-	105	2				N	-0-					-0-		

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8569 - 10443	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				Y	-0-					-0-		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				Y	-0-					-0-		
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-					-0-		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				Y	-0-					-0-		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-					-0-		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506	
11	3630 X	1854	-0-	-1776	-0-	1854	2				Y	-0-					-0-		
12	3751 X	2292	-0-	-1459	-0-	2292	2				Y	-0-					-0-		
01	3162 X	1482	-0-	-1680	-0-	1482	2				Y	-0-					-0-		
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-		2				Y	-0-					-0-		
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		2				Y	-0-					-0-		
04	2220 X	13	-0-	-2207	-0-	13	2				Y	-0-					-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284	
11	3000 N	2703	-0-	-297	1869	2703	2				Y	-0-					-0-		
12	3100 N	2790	-0-	-310	1559	2790	2				Y	-0-					-0-		
01	3100 N	2555	-0-	-545	1014	2555	2				Y	-0-					-0-		
02	2800 N	2380	-0-	-420	594	2380	2				Y	-0-					-0-		
03	3100 N	2774	-0-	-326	268	2774	2				Y	-0-					-0-		
04	2916 N	2648	-0-	-268	-0-	2648	2				Y	-0-					-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				Y	-0-					-0-		
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				Y	-0-					-0-		
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		2				Y	-0-					-0-		
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2				Y	-0-					-0-		
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2				Y	-0-					-0-		
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2				Y	-0-					-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439	
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2				Y	-0-					-0-		
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2				Y	-0-					-0-		
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2				Y	-0-					-0-		
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2				Y	-0-					-0-		
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2				Y	-0-					-0-		
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2				Y	-0-					-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
J. M. POLLARD GAS UNIT																			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
										</									

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EPPEP, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585	
								PERF. 8467 - 9594	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347	
								PERF. 4753 - 4793	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858	
								PERF. 8738 - 10404	
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201 2			-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2			-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8567 - 10434	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8321 - 10468	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8528 - 10384	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			Y	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			Y	-0-			-0-
01		155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
02		140 N	21	-0-	-119	-0-	21 2			Y	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			Y	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2				Y	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2				Y	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2				Y	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446 2				Y	-0-			-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2				Y	-0-			-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2				Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824			
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162 2				N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2				N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2				N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2				N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2				N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488 - 8818			
11	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474 2				N	-0-			-0-
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1583 2				N	-0-			-0-
01	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2				N	-0-			-0-
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2				N	-0-			-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2				N	-0-			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2				N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		4	RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCWATTERS, T. H.										//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711	
M	0	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		
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-		
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-		
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-		
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-		
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-		
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-		
OWENS "C"										WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688	
11		300 N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-		
12		279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-		
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-		
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-		
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-		
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-		
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-		
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-		
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-		
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-		
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-		
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-		
BATY SWD										WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-		
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-		
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2		6 9	Y	5		4 1			1		
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1		
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					1		
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-		1 1			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 8148 - 9064	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8774 - 9545	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8522 - 9097	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 8526	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8739 - 9326	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		10	RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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																			
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II															WELL #: 17					RRCID -> 230108					COMPL. DATE 07/24/2007					TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													

BRUMLOW #1															WELL #: 11					RRCID -> 230124					COMPL. DATE 07/28/2007					TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													

HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 230188					COMPL. DATE 05/08/2007					TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY KINDON GAS UNIT #1										//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
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-

HUDSON "A"										WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
11	3197	X		3197	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3255	X		3188	-0-	-67	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3255	X		3172	-0-	-83	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3012	X		3012	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3273	X		3273	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	2	4	9	N	4		4	8		-0-
04	3382	X		3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3380	2	2	9	N	2		2	8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	1		-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY THOMPSON, C. C.											CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310 WELL #: 29											NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 273505											COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-			247 2			Y	-0-					-0-	
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-			304 2			Y	-0-					-0-	
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-			240 2			Y	-0-					-0-	
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-			186 2			Y	-0-					-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-			196 2			Y	-0-					-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-			226 2			Y	-0-					-0-	

KNIGHT 'A' II GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193		PERF. 8618 - 9020	
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-			233 2			N	-0-					-0-	
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-			179 2			N	-0-					-0-	
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-			255 2			N	-0-					-0-	
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-			306 2			N	-0-					-0-	
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-			215 2			N	-0-					-0-	
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-					-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1											WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 9002	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
11		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-			4348 2			N	-0-					-0-	
12		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-			4581 2			N	-0-					-0-	
01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-			4437 2			N	-0-					-0-	
02		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-			3852 2			N	-0-					-0-	
03		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-			4619 2			N	-0-					-0-	
04		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-			4297 2			N	-0-					-0-	

CAGLE GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10638 - 10659	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365													
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654	- 13700				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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		

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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		

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADD0 SAND)				33560	075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620													
BOGGESS TRUST		WELL #:		2		RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A					

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:		1		RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638	- 3702				

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

G.T. (CADD0 SAND) BKV NORTH TEXAS, LLC KATHLEEN				//CONT.// 100345	33560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT						
				//CONT.// WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL.	DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	3825	PERF.	3692	-	3734	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-		1671	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-		1703	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-		1689	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-		1497	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-		1633	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-		1607	2			N	-0-					-0-
GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL.	DATE	08/21/1996	TOTAL	DEPTH	15175	PERF.	12868	-	12974	
11	390	N	358	-0-	-32	-0-		44	1	313	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-		34	1	495	2	N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-		138	1	480	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-		54	1	324	2	N	-0-					-0-
03	403	N	283	-0-	-120	-0-		13	1	270	2	N	-0-					-0-
04	390	N	202	-0-	-188	-0-		13	1	189	2	N	-0-					-0-
SIXAR				WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL.	DATE	07/13/2002	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	12580	-	13296	
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-		73	1	516	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-		43	1	619	2	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-		132	1	458	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-		77	1	464	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-		31	1	626	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-		30	1	455	2	N	-0-					-0-
DICKENS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193639	COMPL.	DATE	01/20/2003	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12837	-	12888	
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		135	1	955	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		79	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-		136	1	474	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		165	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		57	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-		42	1	636	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
DICKENS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197309	COMPL.	DATE	07/29/2003	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	12738	-	12748	
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		186	1	1105	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1829	N	1463	-0-	-366	-0-		124	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		333	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-		188	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-		93	1	1240	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1320	N	1084	-0-	-236	-0-		96	1	988	2	N	-0-					-0-

GARB (BOSSIER)														CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MISCHER, WALTER M.															
WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	479	2	N	1	1	8	-0-	
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	N	-0-			-0-	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	2	N	-0-			-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	2	N	-0-			-0-	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-			-0-	

DICKENS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	225	1	1587	2	N	1	1	8	-0-	
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1856	2	N	2	2	8	-0-	
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	403	1	1400	2	N	2	2	8	-0-	
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	239	1	1434	2	N	1	1	8	-0-	
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-			-0-	
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	2	N	3	3	8	-0-	

DICKENS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	1	1	8	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-	
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	474	1	1646	2	N	-0-			-0-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	19	1	111	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-	
04	1890 N	158	-0-	-1732	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-	

GINGER, S.E. (SMACKOVER)														CNTY: RAINS	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.															
HUDDLESTON, C.L.															
WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-	

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC														WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460	
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GINGER, S.E. (SMACKOVER)				//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC						834365										
HUDDLESTON, C. L.				WELL #:		1	RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411		PERF. 1178 - 12206			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12008 - 12402			
11	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-						N	NO RPT			-0-
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-						N	NO RPT			-0-
01	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-						N	NO RPT			-0-
02	17528	X	NO RPT	-0-	-17528	-0-						N	NO RPT			-0-
03	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #:		2	RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11736 - 12142			
11	49200	X	NO RPT	-0-	-49200	-0-						N	NO RPT			-0-
12	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-						N	NO RPT			-0-
01	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-						N	NO RPT			-0-
02	45920	X	NO RPT	-0-	-45920	-0-						N	NO RPT			-0-
03	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12092 - 12458			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-						N	NO RPT			-0-
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-						N	NO RPT			-0-
01	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-						N	NO RPT			-0-
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-						N	NO RPT			-0-
03	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)										35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										428008						
GOODE UNIT 1										WELL #:	1	RRCID -> 185184	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL	DEPTH 12597	PERF.12254 - 12337
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		
11	660 N	527	-0-	-133	-0-	527	3			N	-0-			123		
12	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-			123		
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			123		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			123		
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			123		
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			123		
GOODE UNIT 2										WELL #:	1	RRCID -> 185679	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL	DEPTH 12096	PERF.11683 - 11934
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			36		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			36		
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			36		
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			36		
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			36		
*04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			36		
GOODE UNIT 4										WELL #:	1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.12656 - 12859
11	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-			76		
12	651 N	391	-0-	-260	-0-	391	3			N	-0-			76		
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			76		
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			76		
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			76		
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			76		
GOODE UNIT 6										WELL #:	1	RRCID -> 188421	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL	DEPTH 12091	PERF.11702 - 11888
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-			72		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-			72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-			72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-			72		
03	14B2 EXT	16	-0-	16	2622	16	3			N	-0-			72		
04	14B2 EXT	121	-0-	121	2743	121	3			N	-0-			72		
GOODE UNIT 7										WELL #:	1	RRCID -> 190637	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.11627 - 12013
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-			13		
12	713 X	622	-0-	-91	-0-	622	3			Y	-0-			13		
01	713 X	679	-0-	-34	-0-	679	3			Y	-0-			13		
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			13		
03	620 N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-			13		
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-			13		
GOODE UNIT 7										WELL #:	2	RRCID -> 193356	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12050 - 12110
11	1560 X	1267	-0-	-293	-0-	1267	3			Y	-0-			-0-		
12	1612 X	1081	-0-	-531	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-		
01	1116 X	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-			-0-		
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			-0-		
03	1085 N	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-			-0-		
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-		
GOODE UNIT 6										WELL #:	2	RRCID -> 193551	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.11762 - 11946
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			12		
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			12		
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			12		
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			12		
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-			12		
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			12		

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)															35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC															//CONT.// 428008							
GOODE UNIT 10															WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12							
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-				12							
GOODE UNIT 9															WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36							
04	14B2 EXT	144	-0-	144		144	144	3		N	-0-				36							
GOODE UNIT 7															WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4166				Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-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-							
GOODE UNIT 8															WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152	
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-							
HILL-MCEACHERN UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52							
03	14B2 EXT	217	-0-	217		217	217	3		N	-0-				52							
04	14B2 EXT	169	-0-	169		386	169	3		N	-0-				52							
HILL-GOODE UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646	
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	2	-0-	2		2	2	3		N	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	117	-0-	117		119	117	3		N	-0-				-0-							
HILL-MCEACHERN UNIT															WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498	
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	57	-0-	57		57	57	3		N	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	157	-0-	157		214	157	3		N	-0-				-0-							

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//		35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008												
GOODE UNIT 6				WELL #:		3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12019 - 12031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						279
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						279
04	14B2 EXT	-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	785	-0-	785	785		785	3			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	2098	-0-	2098	2883		2098	3			Y	-0-						-0-
GOODE UNIT 7				WELL #:		7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11732 - 11836				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-						-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892														
BALL ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
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-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		33
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		33
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		33
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	230 2		33
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		33
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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					
"Q" MADDOX		WELL #:	1	RRCID -> 191550	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH	5702 PERF. 5016 -	5020
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	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
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		-0-
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	79 2		-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		-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
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2		-0-
12	248 N	21	-0-	-227 B	-0-	21 2		-0-
01	558 N	119	-0-	-439 B	-0-	119 2		-0-
02	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		-0-
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		-0-
04	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49 2		-0-
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #:	1	RRCID -> 263137	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250 PERF.16026 -	19060
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		-0-
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				N	-0-					-0-	
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2				N	-0-					-0-	
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2				N	-0-					-0-	
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2				N	-0-					-0-	
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				N	-0-					-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				
11	12750 #	11523	-0-	-1227	-0-	11523	2				N	-0-					-0-	
12	11873 #	11859	-0-	-14	-0-	11859	2				N	-0-					-0-	
01	11935 #	11693	-0-	-242	-0-	11693	2				N	-0-					-0-	
02	12516	12675	-0-	159	159	12674	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
03	12854 R	12695	-0-	-159	-0-	12695	2				N	-0-					-0-	
04	11520 #	NO RPT	-0-	-11520	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILLTOP RESORT (BOSSIER)				41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
AMX ENERGY, INC.				020538														
REED				WELL #:		1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220				
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2				N	-0-					-0-	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-					-0-	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-					-0-	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				N	-0-					-0-	
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
THEISS				WELL #:		1		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000		PERF.17794 - 17848				
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	62	2		3	9	N	3					38	
12	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2				N	-0-					38	
01	279 N	63	-0-	-216	-0-	62	2		1	9	N	1					39	
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2				N	-0-					39	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					39	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2				N	-0-					39	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
AMANDA ROSE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008				
11	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2				N	-0-					-0-	
12	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2				N	-0-					-0-	
01	11811 X	10789	-0-	-1022	-0-	10789	2				N	-0-					-0-	
02	10668 X	7650	-0-	-3018	-0-	7650	2				N	-0-					-0-	
03	11811 X	5498	-0-	-6313	-0-	5498	2				N	-0-					-0-	
04	11430 X	3337	-0-	-8093	-0-	3337	2				N	-0-					-0-	
CHANEY, J. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150				
11	1890 N	24	-0-	-1866	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-					-0-	
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-					-0-	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2				N	-0-					-0-	
04	3000 N	6838	-0-	3838	3838	6838	2				N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LANDERS			//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
			WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
12	31909 X	31909	-0-	-0-	-0-	-0-	31909	2			N	-0-					-0-
01	31775 X	30710	-0-	-1065	-0-	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
02	28700 X	27245	-0-	-1455	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
03	31775 X	29834	-0-	-1941	-0-	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
04	30750 X	27206	-0-	-3544	-0-	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
CAMP CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
CARR, A. D. A			WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
LITTLE 4 RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630		PERF.16703 - 17579						
11	22500 X	15078	-0-	-7422	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
12	23250 X	20108	-0-	-3142	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					-0-
01	23250 X	21921	-0-	-1329	-0-	-0-	21921	2			N	-0-					-0-
02	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
03	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
04	21210 X	20124	-0-	-1086	-0-	-0-	20124	2			N	-0-					-0-
SUBLETT			WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15898 - 16036						
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-
A. D. CARR "A"			WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535		PERF.16618 - 17952						
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-
LITTLE 4 RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16462 - 61468						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	N	-0-	-0-
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2	N	-0-	-0-
02	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	N	-0-	-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-	-0-
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	N	-0-	-0-
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-	-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-	-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-
CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	29460 X	22898	-0-	-6562	-0-	22898	2	N	-0-	-0-
12	30442 X	28513	-0-	-1929	-0-	28513	2	N	-0-	-0-
01	29915 X	13413	-0-	-16502	-0-	13413	2	N	-0-	-0-
02	26432 X	6301	-0-	-20131	-0-	6301	2	N	-0-	-0-
03	28520 X	4433	-0-	-24087	-0-	4433	2	N	-0-	-0-
04	27600 X	5774	-0-	-21826	-0-	5774	2	N	-0-	-0-
NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558		
11	11670 X	8836	-0-	-2834	-0-	8836	2	N	-0-	-0-
12	11935 X	9018	-0-	-2917	-0-	9018	2	N	-0-	-0-
01	12214 X	7788	-0-	-4426	-0-	7788	2	N	-0-	-0-
02	11032 X	6757	-0-	-4275	-0-	6757	2	N	-0-	-0-
03	12214 X	5246	-0-	-6968	-0-	5246	2	N	-0-	-0-
04	8850 X	4658	-0-	-4192	-0-	4658	2	N	-0-	-0-
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045		
11	24030 X	21699	-0-	-2331	-0-	21699	2	N	-0-	-0-
12	24645 X	23670	-0-	-975	-0-	23670	2	N	-0-	-0-
01	23436 X	23294	-0-	-142	-0-	23294	2	N	-0-	-0-
02	20916 X	13248	-0-	-7668	-0-	13248	2	N	-0-	-0-
03	23684 X	590	-0-	-23094	-0-	590	2	N	-0-	-0-
04	22920 X	1021	-0-	-21899	-0-	1021	2	N	-0-	-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 711

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CARR-NAVASOT UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	41515 250 170038 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
						RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL	DEPTH	17875	PERF.	16931 - 17438				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15630 X	6896	-0-	-0-	-8734	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
12	7471 X	7380	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
02	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
04	7980 X	6750	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH					WELL #:	2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL	DEPTH	17775	PERF.	17278 - 17325			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NAVASOT					WELL #:	2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL	DEPTH	18129	PERF.	17256 - 17687			
11	22320 X	14539	-0-	-0-	-7781	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
12	23857 X	23857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
01	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29121	2			N	-0-					-0-
02	25715 X	25715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
03	23870 X	22601	-0-	-0-	-1269	-0-	-0-	22601	2			N	-0-					-0-
04	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
SOUTHWORTH					WELL #:	2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH	18560	PERF.	17788 - 18380			
11	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31318	2			N	-0-					-0-
12	33387 X	32608	-0-	-0-	-779	-0-	-0-	32608	2			N	-0-					-0-
01	33387 X	28727	-0-	-0-	-4660	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
02	30156 X	28432	-0-	-0-	-1724	-0-	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
03	32643 X	26683	-0-	-0-	-5960	-0-	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
04	31560 X	22542	-0-	-0-	-9018	-0-	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
A. D. CARR A					WELL #:	5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL	DEPTH	18090	PERF.	17606 - 17824			
11	21180 X	19473	-0-	-0-	-1707	-0-	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
12	21483 X	19026	-0-	-0-	-2457	-0-	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
01	19716 X	19041	-0-	-0-	-675	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
02	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
03	20119 X	18645	-0-	-0-	-1474	-0-	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
04	19470 X	17403	-0-	-0-	-2067	-0-	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
SOUTHWORTH					WELL #:	3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH	19110	PERF.	16824 - 18352			
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	1546	-0-	-0-	-554	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
DCR GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	19775	PERF.	17701 - 19046			
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CARR-NAVASOT UNIT				//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.	17188	-	17600			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
12	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
01	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
03	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
04	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
LILY HOPPESS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.	17612	-	18328	
11	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
12	27424	X	27424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27424	2			N	-0-					-0-
01	27094	X	27083	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	27083	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	22168	-0-	-2304	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	20606	-0-	-6829	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	16222	-0-	-10328	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
DOROTHY ALLEN UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	18370	PERF.	17374	-	17908	
11	51000	X	49066	-0-	-1934	-0-	-0-	-0-	49066	2			N	-0-					-0-
12	52576	X	50468	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-	50468	2			N	-0-					-0-
01	51460	X	49163	-0-	-2297	-0-	-0-	-0-	49163	2			N	-0-					-0-
02	46284	X	45312	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	45312	2			N	-0-					-0-
03	50995	X	48821	-0-	-2174	-0-	-0-	-0-	48821	2			N	-0-					-0-
04	49080	X	48932	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	48932	2			N	-0-					-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.	18551	-	18704	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	17112	-	17173	
11	44940	X	44296	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	44296	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	40611	-0-	-5703	-0-	-0-	-0-	40611	2			N	-0-					-0-
01	44361	X	40955	-0-	-3406	-0-	-0-	-0-	40955	2			N	-0-					-0-
02	41356	X	37234	-0-	-4122	-0-	-0-	-0-	37234	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	43310	-0-	-2477	-0-	-0-	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	39766	-0-	-4544	-0-	-0-	-0-	39766	2			N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH	17877	PERF.	17636	-	17682	
11	3300	X	2471	-0-	-829	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	2851	-0-	-5085	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	2821	-0-	-7099	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	2557	-0-	-6403	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	3452	-0-	-6468	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1961	-0-	-799	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	18170	PERF.	17948	-	17950	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3100	N	3537	-0-	437	-0-	437	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	19681	-0-	16681	-0-	17118	-0-	19681	2			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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
SENATOR RANCH "A" UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400		PERF.18124 - 18136		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NCC UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17592 - 18015		
11	14010	X	1472	-0-	-12538	-0-		1472	2			N	-0-			-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-		3426	2			N	-0-			-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-		3733	2			N	-0-			-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-		2581	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	2222	-0-	-1219	-0-		2222	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	1217	-0-	-2383	-0-		1217	2			N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202		
11	35104	X	35104	-0-	-0-	-0-		35104	2			N	-0-			-0-
12	34859	X	34859	-0-	-0-	-0-		34859	2			N	-0-			-0-
01	35052	X	35052	-0-	-0-	-0-		35052	2			N	-0-			-0-
02	31621	X	31621	-0-	-0-	-0-		31621	2			N	-0-			-0-
03	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-		36999	2			N	-0-			-0-
04	35330	X	35330	-0-	-0-	-0-		35330	2			N	-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508		
11	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-		24626	2			N	-0-			-0-
12	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-		23185	2			N	-0-			-0-
01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-		27043	2			N	-0-			-0-
02	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-		19090	2			N	-0-			-0-
03	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-		30982	2			N	-0-			-0-
04	31920	X	31920	-0-	-0-	-0-		31920	2			N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT					WELL #:		8	RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268 - 18274		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
SENATOR RANCH "B" UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404		PERF.17362 - 17384		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750 PERF.17402 - 18118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151 PERF.17840 - 17922
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055 PERF.16290 - 16850
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150 PERF.15030 - 17216
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6360 X	5301	-0-	-1059	-0-		5301 2			N	-0-			-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-		5479 2			N	-0-			-0-
01		7440 X	4377	-0-	-3063	-0-		4377 2			N	-0-			-0-
02		6720 X	5962	-0-	-758	-0-		5962 2			N	-0-			-0-
03		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-		7541 2			N	-0-			-0-
04		5310 X	2477	-0-	-2833	-0-		2477 2			N	-0-			-0-
FOSSIL GREER			WELL #:			1	RRCID -> 212314			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2			N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:			1	RRCID -> 218220			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
11		300 X	60	-0-	-240	-0-		60 2			N	-0-			-0-
12		734 X	734	-0-	-0-	-0-		734 2			N	-0-			-0-
01		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-		1914 2			N	-0-			-0-
02		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-		1387 2			N	-0-			-0-
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		3340 2			N	-0-			-0-
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497 2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 222705			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
02		56 N	6	-0-	-50	-0-		6 2			N	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2			N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER			WELL #:			1	RRCID -> 224789			COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
11		3660 X	2374	-0-	-1286	-0-		2374 2			N	-0-			-0-
12		3193 X	2681	-0-	-512	-0-		2681 2			N	-0-			-0-
01		3193 X	2228	-0-	-965	-0-		2228 2			N	-0-			-0-
02		2884 X	2543	-0-	-341	-0-		2543 2			N	-0-			-0-
03		2790 X	2418	-0-	-372	-0-		2418 2			N	-0-			-0-
04		2580 X	106	-0-	-2474	-0-		106 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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FOSSIL WILLIAMS			WELL #:			1	RRCID -> 227311			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	2		N	-0-		-0-
12	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2		N	-0-		-0-
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2		N	-0-		-0-
02	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2		N	-0-		-0-
03	11315 X	7268	-0-	-4047	-0-	7268	2		N	-0-		-0-
04	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-				N	-0-		-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1												
		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL	DEPTH	19250	PERF.16755 - 17520
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-
FOSSIL WILDMAN TRUST												
		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	18900	PERF.16206 - 18604
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
FOSSIL HOLMES GU #1												
		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FOSSIL LONE OAK RANCH												
		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355
11	2910 X	1874	-0-	-1036	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-		-0-
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-		-0-
03	3565 X	1632	-0-	-1933	-0-	1632	2		N	-0-		-0-
04	3480 X	471	-0-	-3009	-0-	471	2		N	-0-		-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1												
		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL	DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589
11	3510 X	304	-0-	-3206	-0-	304	2		N	-0-		-0-
12	1798 X	238	-0-	-1560	-0-	238	2		N	-0-		-0-
01	434 X	142	-0-	-292	-0-	142	2		N	-0-		-0-
02	392 X	202	-0-	-190	-0-	202	2		N	-0-		-0-
03	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	2		N	-0-		-0-
04	300 X	95	-0-	-205	-0-	95	2		N	-0-		-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST												
		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2		N	-0-		-0-
12	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2		N	-0-		-0-
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2		N	-0-		-0-
02	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2		N	-0-		-0-
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2		N	-0-		-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	17794	PERF.16488	- 17012
11	17910 X	2002	-0-	-15908	-0-	2002	2				N	-0-			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2				N	-0-			-0-
01	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2				N	-0-			-0-
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2				N	-0-			-0-
03	3968 X	3355	-0-	-613	-0-	3355	2				N	-0-			-0-
04	3840 X	470	-0-	-3370	-0-	470	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
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3				WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL	DEPTH	19687	PERF.18315	- 18396
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-			-0-
12	1240 N	573	-0-	-667	-0-	573	2				N	-0-			-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2				N	-0-			-0-
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2				N	-0-			-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
RAINBOLT RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.16302	- 16760
11	14370 X	8461	-0-	-5909	-0-	8461	2				N	-0-			-0-
12	13702 X	8569	-0-	-5133	-0-	8569	2				N	-0-			-0-
01	12834 X	8546	-0-	-4288	-0-	8546	2				N	-0-			-0-
02	11592 X	5846	-0-	-5746	-0-	618	1	5228	2		N	-0-			-0-
03	9362 X	9034	-0-	-328	-0-	9034	2				N	-0-			-0-
04	8460 X	7305	-0-	-1155	-0-	105	1	7200	2		N	-0-			-0-
CHANEY				WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	18600	PERF.16532	- 17003
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2				N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2				N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
02	896 N	300	-0-	-596	-0-	32	1	268	2		N	-0-			-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	19	1	1322	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
GIANT NRG CO., LP															
LONE OAK RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2							-0-	
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2							-0-	
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2							-0-	
02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2							-0-	
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2							-0-	
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2							-0-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC															
LION HEART															
WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
HILLTOP RESORT (KNOWLES)														CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC															
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2															
WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744															
11	3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	2							-0-	
12	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2							-0-	
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2							-0-	
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2							-0-	
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2							-0-	
04	4260 X	406	-0-	-3854	-0-	406	2							-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126															
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102															
11	4440 X	2325	-0-	-2115	-0-	2325	2							-0-	
12	4588 X	3244	-0-	-1344	-0-	3243	2							-0-	
01	4588 X	2359	-0-	-2229	-0-	2359	2		1	9				-0-	
02	4144 X	2254	-0-	-1890	-0-	2254	2							-0-	
03	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2							-0-	
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2							-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644															
11	5880 X	695	-0-	-5185	-0-	695	2							-0-	
12	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2							-0-	
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2							-0-	
02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2							-0-	
03	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2							-0-	
04	6450 X	3205	-0-	-3245	-0-	3205	2							-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 719

HILLTOP RESORT (PETTET) CONTRAST ENERGY, LLC FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1					41515 350 173799 WELL #:	3 C	NON-ASSOCIATED RRCID -> 218176		ONE WELL COMPL. DATE 02/15/2012				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN					42227 500 844253 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 088234		CAPACITY COMPL. DATE 02/13/1980				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792					
11	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	1			N	-0-					98
12	62	N	43	-0-	-19		-0-	43	1			N	-0-					98
01	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	1			N	-0-					98
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-					98
03	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	1			N	-0-					98
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					98
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B					44580 600 806415 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 110767		ONE WELL COMPL. DATE 01/13/1984				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736					
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
IVANHOE, WEST (RODESSA) LODESTONE OPERATING, INC. JOBE #1					44855 600 100710 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 113682		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/1984				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517					
11	161	N	161	-0-	-0-		-0-	160	3	1	9	Y	1					4
12	207	N	207	-0-	-0-		-0-	206	3	1	9	Y	1					5
01	216	N	216	-0-	-0-		-0-	208	3	8	9	Y	7					12
02	188	N	188	-0-	-0-		-0-	182	3	6	9	Y	5					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	2					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					19
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, A.H.					220903 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 159564		CAPACITY COMPL. DATE 06/14/1996				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438					
11	3285	X	3285	-0-	-0-		-0-	362	1	2812	2	N	101		1	8		119
12	3331	X	3331	-0-	-0-		-0-	486	1	2833	2	N	11					130
01	3233	X	3233	-0-	-0-		-0-	372	1	2797	2	N	58		1	8		187
02	2503	X	2503	-0-	-0-		-0-	334	1	2130	2	N	35					222
03	3430	X	3430	-0-	-0-		-0-	261	1	3085	2	N	76		190	1	1 8	107
04	2765	X	2765	-0-	-0-		-0-	117	1	2638	2	N	9		1	8		115

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
SMYTHE, E.L.		WELL #:		7	RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472				
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356									
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552				
11	10 N	-0-	-0-	-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	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				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			33
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			33
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			33
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			33
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			33
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			33
SHARP, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			84
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			84
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			84
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			84
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			84
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			84

JEWETT (PETTIT)				//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.// 090870																
BOSLEY, VERNON				WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9290 - 9550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-									Y	-0-					88
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-				1065	3				Y	-0-					88
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-				1298	3				Y	-0-					88
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-				1128	3				Y	-0-					88
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-				1252	3				Y	-0-					88
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-				1244	3				Y	-0-					88

CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9684 - 9803								
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-									N	-0-					43
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-				1624	3				N	-0-					43
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-				2710	3				N	-0-					43
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-				1721	3				N	-0-					43
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-				1778	3				N	-0-					43
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-				1897	3				N	-0-					43

CLUTE				WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9440 - 9800								
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-									N	-0-					68
12	403 N	391	-0-	-12	-0-				391	3				N	-0-					68
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-				1021	3				N	-0-					68
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-				414	3				N	-0-					68
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-				784	3				N	-0-					68
04	630 N	456	-0-	-174	-0-				456	3				N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-									N	-0-					75
12	62 N	50	-0-	-12	-0-				50	3				N	-0-					75
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-				62	3	202	9		N	184	1				75
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-				48	3				N	-0-					75
03	62 N	58	-0-	-4	-0-				58	3				N	-0-					75
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-									N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770								
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-									N	-0-					45
12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-				1686	3				N	-0-					45
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-				2754	3				N	-0-					45
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-				1784	3				N	-0-					45
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-				1902	3				N	-0-					45
04	2610 N	1969	-0-	-641	-0-				1969	3				N	-0-					45

CLUTE, M.G. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9418 - 9789								
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-									N	-0-					18
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-				337	3				N	-0-					18
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-				620	3				N	-0-					18
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-				357	3				N	-0-					18
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-				389	3				N	-0-					18
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-				394	3				N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9439 - 9784								
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-									N	-0-					40
12	620 N	594	-0-	-26	-0-				594	3				N	-0-					40
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-				706	3				N	-0-					40
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-				630	3				N	-0-					40
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-				674	3				N	-0-					40
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-				694	3				N	-0-					40

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 9381 - 9745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					29
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			29
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			29
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			29
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			29
04	540 N	369	-0-	-171	-0-	369	3			29
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8707 - 8845
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					35
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			35
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			35
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			35
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			35
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3			35
HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9596 - 9649
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			40
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			40
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			40
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			40
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			40
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9516 - 9621
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			24
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			24
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			24
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			24
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			24
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			24
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 9567 - 9765
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			86
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			86
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			86
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			86
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			86
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			86
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566						
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9559 - 9840
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85

JEWETT (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRON-HARTMAN GU 1				//CONT.//	46335 500 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
				WELL #:	1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9610	-	9740		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	892	2	N	1	1	8			137
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	1716	2	N	-0-					137
01	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	47	1	2421	2	N	-0-					137
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9	N	24	4	7			157
03	2232 N	486	-0-	-1746	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					157
04	2400 N	491	-0-	-1909	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					157
HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN				WELL #:	386310 1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	N/A				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9466	-	9713		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT				WELL #:	46335 600 090870	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	10073	-	10306		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					107
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					107
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					107
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					107
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					107
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					107
HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10193	-	10322		
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					117
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					117
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					117
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					117
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					117
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					117

JEWETT (TRAVIS PEAK)															//CONT./// 46335 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LEON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
BRG LONE STAR LTD.															//CONT./// 090870																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
SHARP, A. L.															WELL #: 2															RRCID -> 170581															COMPL. DATE 09/05/1998															TOTAL DEPTH 10400															PERF.10148 - 10359																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
HELMCAMP		WELL #:		4	RRCID ->	265322	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9958 - 10396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	3		N	-0-			164
12	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	3		N	-0-			164
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3		N	-0-			164
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			164
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			164
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			164

SHARP, A. L.				WELL #:	3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9924 - 10387		
11	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	3		N	-0-			62
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3		N	-0-			62
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3		N	-0-			62
02	700 N	545	-0-	-155	-0-	545	3		N	-0-			62
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3		N	-0-			62
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3		N	-0-			62

HELMCAMP				WELL #:	6	RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 10086 - 10314		
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			101
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			101
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			101
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			101
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			101
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			101

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9964 - 10327		
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			131
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			131
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3		N	-0-			131
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	502	3		N	-0-			131
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			131
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	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		
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			76
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-			76
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			76
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			76
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			76
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	3		N	-0-			76

SHARP, A. L.				WELL #:	4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9911 - 10314		
11	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	3		N	-0-			154
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3		N	-0-			154
01	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	3		N	-0-			154
02	616 N	490	-0-	-126	-0-	490	3		N	-0-			154
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	482	3	70 9	N	64			218
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	474	3	2 9	N	2			220

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10330		
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			156
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3		N	-0-			156
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	3		N	-0-			156
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3		N	-0-			156
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			156
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3		N	-0-			156

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9927 - 10322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780 N	540	-0-	-240	-0-	540	3			N	-0-					146
12	651 N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					146
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					146
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	391	3			N	-0-					146
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					146
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					146

GUINN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9968 - 10474			
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					27
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					27
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					27
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					27
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					27
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					27

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		1-T	RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10375 - 10444			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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			
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	193	192	1	1	8	37
						212	9									
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					37
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					37
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					37
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					37
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					37

BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:		1-T	RRCID -> 139005		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10447 - 10524			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9915 - 10862			
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 8	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172														
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	714	1	2213	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	783	1	2163	2	Y	8	8 8		-0-
						9	9							
01	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	178	1	2786	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
02	2660 N	2423	-0-	-237	-0-	109	1	2301	2	Y	12	8 7	4 8	-0-
						13	9							
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3056	2	9	9	Y	8	8 8		-0-
04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2975	2	3	9	Y	3	3 8		-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008														
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	26	2	Y	48	1 8		83
						53	9							
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	2	Y	-0-			83
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			83
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			83
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-			83
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			83
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	1 8	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	1 8	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		38

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1				//CONT.// 46335 600 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
						RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9929 - 10766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			806 4	1 9	3005	2	Y	4	1 8				48
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-			905 17	1 9	2972	2	Y	15	15 8				48
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-			65 12	1 9	3360	2	Y	11	11 8				48
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-			2881 2	2 9	21	9	Y	19	12 7	7 8			48
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-			3039 2	2 9	10	9	Y	9	9 8				48
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-			3847 2	2 9	3	9	Y	3	3 8				48
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:		4	RRCID -> 227293	COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 11175		PERF.10007 - 10530				
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			312 13	1 9	1164	2	Y	12	1 8				38
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			365 40	1 9	1200	2	Y	36	4 8				70
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			30 7	1 9	1559	2	Y	6	6 8				70
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			1387 2	2 9	109	9	Y	99	6 8				163
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-			1700 2	2 9	3	9	Y	3	3 8				163
*04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-			1510 2	2 9	4	9	Y	4	7 7	3 8			157
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 229672	COMPL. DATE 04/29/2007				TOTAL DEPTH 12280		PERF.11106 - 12208				
11	90 N	23	-0-	-67	-0-			5 1	1 9	17	2	Y	1	1 8				80
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-			63 1	1 9	209	2	Y	-0-					80
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-			4 1	1 9	213	2	Y	-0-					80
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 2	2 9			Y	-0-					80
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-			220 2	2 9			Y	-0-					80
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 2	2 9			Y	-0-					80
CARLISLE, J. C. GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 230134	COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 11185		PERF. 9999 - 11021				
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-			471 106	1 9	1756	2	Y	96	1 8				162
12	2325 N	2288	-0-	-37	-0-			531 13	1 9	1744	2	Y	12	12 8				162
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-			42 13	1 9	2183	2	Y	12	12 8				162
*02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-			1920 2	2 9	11	9	Y	10	7 7	7 8			158
*03	1550 N	1459	-0-	-91	-0-			1451 2	2 9	8	9	Y	7	115 1	7 8			43
*04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			2384 2	2 9	1	9	Y	1	1 8				43
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID -> 230446	COMPL. DATE 03/29/2010				TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9965 - 11001				
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-			60 3	1 9	224	2	Y	3	1 8				33
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-			67 7	1 9	222	2	Y	-0-					33
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-			7 1	1 9	347	2	Y	-0-					33
02	280 N	204	-0-	-76	-0-			203 2	2 9	1	9	Y	1	1 7				33
03	279 N	66	-0-	-213	-0-			66 2	2 9			Y	-0-					33
04	300 N	129	-0-	-171	-0-			129 2	2 9			Y	-0-					33

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL	DEPTH 11105	PERF.10356	- 11020				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10102	- 10820				
11	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	394	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
12	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	335	1	1100	2	Y	13	13	8			-0-
01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	34	1	1779	2	Y	9	9	8			-0-
02	1596	N	1528	-0-	-68	-0-	1516	2	12	9	Y	11	6	7	5	8	-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	2	15	9	Y	14	7	8			7
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	Y	3	3	8			7
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL	DEPTH 11902	PERF.11306	- 11694				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10122	- 10992				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1				//CONT.// 46335 600 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
				RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL		DEPTH 10944		PERF.10164 - 10821			
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
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	20	2	Y	41	1	8		70
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	45	9								70
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-				70
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				70
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	26	2			Y	-0-				70
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010															
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	Y	1	1	8		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	1	9								-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	71	1	234	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	6	1	297	2	Y	-0-				-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	7		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
						306	2			Y	-0-				-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700															
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	82	1	307	2	Y	1	1	8		-0-
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	1	9								-0-
01	527 N	243	-0-	-284	-0-	97	1	318	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	5	1	238	2	Y	-0-				-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	7		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
						381	2			Y	-0-				-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742															
11	510 N	407	-0-	-103	-0-	80	1	296	2	Y	28	1	8		100
12	527 N	382	-0-	-145	-0-	31	9								100
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	89	1	293	2	Y	-0-				100
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-				100
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	7		100
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				100
						639	2			Y	-0-				100
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768															
11	2760 X	2534	-0-	-226	-0-	508	1	1892	2	Y	122	1	8		165
12	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	134	9								170
01	2697 X	2330	-0-	-367	-0-	572	1	1877	2	Y	12	7	8		170
02	2268 N	2000	-0-	-268	-0-	13	9								170
*03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	44	1	2279	2	Y	6	6	8		182
*04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	7	9								182
						1975	2	25	9	Y	23	7	7	4 8	182
						2603	2	6	9	Y	5	5	8		182
						2635	2	3	9	Y	3	3	8		182
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810														
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	81	1	300 2	Y	1	1 8			15
						1	9							
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318 2	Y	-0-				15
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397 2	Y	-0-				15
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1 9	Y	1	1 7			15
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-				15
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-				15
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021														
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	34	1	126 2	Y	3	1 8			62
						3	9							
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	69	1	225 2	Y	-0-				62
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				62
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1 9	Y	1	1 7			62
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-				62
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-				62
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE-DIEHL GU 1														CMTY: LEON							
//CONT.// 46335 600 //CONT.// 220903 WELL #: 8														NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
RRCID -> 247795														COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL		DEPTH 11185		PERF.10180 - 10719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
11	5040 X	3562	-0-	-0-	-1478	-0-		848	1	2713	2	Y	1		1	8			-0-		
12	5208 X	3733	-0-	-0-	-1475	-0-		926	1	2807	2	Y	-0-						-0-		
01	5208 X	4865	-0-	-0-	-343	-0-		104	1	4760	2	Y	1		1	8			-0-		
02	4368 X	4055	-0-	-0-	-313	-0-		106	1	3935	2	Y	13		11	7	2	8	-0-		
03	4836 X	2350	-0-	-0-	-2486	-0-		2339	2	11	9	Y	10		10	8			-0-		
04	4680 X	2588	-0-	-0-	-2092	-0-		2588	2			Y	-0-						-0-		
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 250990					COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL		DEPTH 11950		PERF.10708 - 11661			
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-							Y	157		1	8			204		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						204		
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-			11	1	593	2	Y	-0-						204		
02	T. A.	315	-0-	315	315			315	2			Y	-0-						204		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	315							Y	-0-						204		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	315							Y	-0-						204		
CLUTE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	9	RRCID -> 251050					COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL		DEPTH 10970		PERF. 9923 - 10792			
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-			102	1	378	2	Y	12		1	8			38		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-			103	1	340	2	Y	-0-						38		
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-			11	1	554	2	Y	-0-						38		
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-			568	2	2	9	Y	2		2	7			38		
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-			879	2			Y	-0-						38		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-			774	2			Y	-0-						38		
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	9	RRCID -> 252448					COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL		DEPTH 11160		PERF. 9978 - 10950			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			4	1	16	2	Y	1		1	8			99		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-			5	1	18	2	Y	-0-						99		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-			1	1	33	2	Y	-0-						99		
02	28 N	17	-0-	-11	-0-			17	2			Y	-0-						99		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			Y	-0-						99		
04	30 N	8	-0-	-22	-0-			8	2			Y	-0-						99		
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 253416					COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL		DEPTH 11975		PERF.10444 - 11767			
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-			111	1	414	2	Y	48		1	8			97		
12	496 N	478	-0-	-18	-0-			112	1	366	2	Y	-0-						97		
01	496 N	464	-0-	-32	-0-			9	1	455	2	Y	-0-						97		
02	448 N	432	-0-	-16	-0-			430	2	2	9	Y	2		2	7			97		
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-			522	2			Y	-0-						97		
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-			503	2			Y	-0-						97		

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-	53	7			17
*10	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			Y	-0-					17
*11	1500 N	1235	-0-	-265	-0-	261	1	973	2	Y	1	1	8			17
						1	9									
*12	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	284	1	934	2	Y	13	13	8			17
						14	9									
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	26	1	1337	2	Y	8	8	8			17
						9	9									
*02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1053	2	10	9	Y	9	4	7	9	8	13
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	9	8			13
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3	3	8			13

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.10107	-	10993	
11	2670 N	2417	-0-	-253	-0-	511	1	1905	2	Y	1	1	8			52
						1	9									
12	2666 N	2392	-0-	-274	-0-	556	1	1827	2	Y	8	8	8			52
						9	9									
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	52	1	2706	2	Y	2	2	8			52
						2	9									
02	2184 N	2118	-0-	-66	-0-	2109	2	9	9	Y	8	7	7	1	8	52
03	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	2009	2	4	9	Y	4	4	8			52
04	2340 N	1278	-0-	-1062	-0-	1275	2	3	9	Y	3	3	8			52

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310	RRCID ->		095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	N/A	
PULLEN			WELL #:		1 L											
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	557	2	29	9	Y	26					33
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					33
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					33
02	560 N	389	-0-	-171	-0-	389	2			Y	-0-					33
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					33
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2			Y	-0-					33

OGLE			WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9466	-	10322
11	1950 N	636	-0-	-1314	-0-	636	2			N	-0-					20
12	2046 N	255	-0-	-1791	-0-	255	2			N	-0-					20
01	2139 N	237	-0-	-1902	-0-	237	2			N	-0-					20
02	588 N	301	-0-	-287	-0-	301	2			N	-0-					20
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					20

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)			WELL #:		46338 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.			WELL #:		090870											
WILLINGHAM			WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL	DEPTH	16110	PERF.15262	-	15550	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038															
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	13670	-	15665			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	16790	PERF.	14726	-	15921			
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					-0-	
AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	17450	PERF.	14864	-	15387			
11	1050 X	347	-0-	-703	-0-	-0-	347	2				N	-0-					-0-	
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2				N	-0-					-0-	
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2				N	-0-					-0-	
02	476 X	191	-0-	-285	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
03	1085 N	248	-0-	-837	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-	
04	1050 N	325	-0-	-725	-0-	-0-	325	2				N	-0-					-0-	
INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	17088	PERF.	14020	-	16886			
11	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2				N	-0-					-0-	
12	1550 X	101	-0-	-1449	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2				N	-0-					-0-	
02	1400 X	868	-0-	-532	-0-	-0-	868	2				N	-0-					-0-	
03	1550 X	22	-0-	-1528	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2				N	-0-					-0-	
MEADORS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	16760	PERF.	15525	-	15864			
11	8490 X	3428	-0-	-5062	-0-	-0-	3428	2				N	-0-					-0-	
12	7626 X	4082	-0-	-3544	-0-	-0-	4082	2				N	-0-					-0-	
01	7626 X	2433	-0-	-5193	-0-	-0-	2433	2				N	-0-					-0-	
02	6888 X	2017	-0-	-4871	-0-	-0-	2017	2				N	-0-					-0-	
03	4960 X	2316	-0-	-2644	-0-	-0-	2316	2				N	-0-					-0-	
04	3960 X	2573	-0-	-1387	-0-	-0-	2573	2				N	-0-					-0-	
S. MCLEAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.	15920	-	15930			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.	16046	-	16054			
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-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9210 X	9000	-0-	-210	-0-	9000	2	N	-0-	-0-
12	9517 X	9041	-0-	-476	-0-	9041	2	N	-0-	-0-
01	9517 X	8946	-0-	-571	-0-	8946	2	N	-0-	-0-
02	8400 X	8076	-0-	-324	-0-	8076	2	N	-0-	-0-
03	9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2	N	-0-	-0-
04	9000 X	8348	-0-	-652	-0-	8348	2	N	-0-	-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569		
11	8730 X	2584	-0-	-6146	-0-	2584	2	N	-0-	-0-
12	9021 X	2161	-0-	-6860	-0-	2161	2	N	-0-	-0-
01	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2	N	-0-	-0-
02	5656 X	5320	-0-	-336	-0-	5320	2	N	-0-	-0-
03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-	-0-
04	8730 X	4199	-0-	-4531	-0-	4199	2	N	-0-	-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526		
11	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	2647	2	N	-0-	-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-	-0-
01	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2859	2	N	-0-	-0-
02	2464 X	1149	-0-	-1315	-0-	1149	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	1415	-0-	-1530	-0-	1415	2	N	-0-	-0-
04	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	2	N	-0-	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027		
11	1950 N	1079	-0-	-871	-0-	1079	2	N	-0-	-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-	-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	1004	-0-	-4	-0-	1004	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	618	-0-	-1149	-0-	618	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	668	-0-	-1012	-0-	668	2	N	-0-	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801		
11	4440 X	13	-0-	-4427	-0-	13	2	N	-0-	-0-
12	4588 X	1680	-0-	-2908	-0-	1680	2	N	-0-	-0-
01	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	3754	2	N	-0-	-0-
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-	-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-	-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038															
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 3			RRCID -> 231850			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 231886			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADORS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 233361			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974				
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2				N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2				N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2				N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2				N	-0-					-0-
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2				N	-0-					-0-

LAXSON					WELL #: 2			RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

S. MCLEAN					WELL #: B 3			RRCID -> 234052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071				
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-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-

MCLEAN					WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038													
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081					
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-		37	2		N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	2		N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502					
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-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LAXSON				WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844					
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-
MCLEAN				WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514					
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038															
MEADORS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
S. MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 241478			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LAXSON			WELL #: 4			RRCID -> 241591			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCLEAN			WELL #: H 2			RRCID -> 242940			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804						
11	5670	X	5156	-0-	-514	-0-	5156	2				N	-0-					-0-
12	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2				N	-0-					-0-
01	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2				N	-0-					-0-
02	5068	X	4662	-0-	-406	-0-	4662	2				N	-0-					-0-
03	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	5053	2				N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2				N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243421			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCLEAN			WELL #: D 2			RRCID -> 243457			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RUSSELL UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243460			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
11	5760	X	2247	-0-	-3513	-0-	2247	2				N	-0-					-0-
12	5952	X	1545	-0-	-4407	-0-	1545	2				N	-0-					-0-
01	5952	X	2079	-0-	-3873	-0-	2079	2				N	-0-					-0-
02	2912	X	1275	-0-	-1637	-0-	1275	2				N	-0-					-0-
03	2325	X	1395	-0-	-930	-0-	1395	2				N	-0-					-0-
04	2250	X	401	-0-	-1849	-0-	401	2				N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4560 X	3495	-0-	-1065	-0-	3495 2		N	-0-		-0-
12		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 2		N	-0-		-0-
01		4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3919 2		N	-0-		-0-
02		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-		-0-
03		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992 2		N	-0-		-0-
04		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778				
11		9330 X	7622	-0-	-1708	-0-	7622 2		N	-0-		-0-
12		9641 X	8031	-0-	-1610	-0-	8031 2		N	-0-		-0-
01		9641 X	6912	-0-	-2729	-0-	6912 2		N	-0-		-0-
02		7392 X	6380	-0-	-1012	-0-	6380 2		N	-0-		-0-
03		8029 X	6119	-0-	-1910	-0-	6119 2		N	-0-		-0-
04		7770 X	6212	-0-	-1558	-0-	6212 2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490				
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2			N	-0-		-0-
12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2			N	-0-		-0-
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2			N	-0-		-0-
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2			N	-0-		-0-
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645 2			N	-0-		-0-
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174				
11	8250 X	827	-0-	-7423	-0-	827 2			N	-0-		-0-
12	6789 X	2744	-0-	-4045	-0-	2744 2			N	-0-		-0-
01	6789 X	3948	-0-	-2841	-0-	3948 2			N	-0-		-0-
02	4900 X	3276	-0-	-1624	-0-	3276 2			N	-0-		-0-
03	4743 X	3493	-0-	-1250	-0-	3493 2			N	-0-		-0-
04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642				
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2			N	-0-		-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2			N	-0-		-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2			N	-0-		-0-
02	924 N	732	-0-	-192	-0-	732 2			N	-0-		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
04	990 N	667	-0-	-323	-0-	667 2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038																
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
HANHART UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248								
11		16350 X		15373	-0-	-977	-0-	15373	2				N	-0-					-0-	
12		16895 X		16117	-0-	-778	-0-	16117	2				N	-0-					-0-	
01		16244 X		15794	-0-	-450	-0-	15794	2				N	-0-					-0-	
02		14672 X		14106	-0-	-566	-0-	14106	2				N	-0-					-0-	
03		16244 X		15077	-0-	-1167	-0-	15077	2				N	-0-					-0-	
04		15600 X		14380	-0-	-1220	-0-	14380	2				N	-0-					-0-	
MCLEAN				WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722								
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675								
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		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								
11		1551 N		1551	-0-	-0-	-0-	1551	2				N	-0-					-0-	
12		67 N		67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
01		79 N		79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
02		1064 N		584	-0-	-480	-0-	584	2				N	-0-					-0-	
03		62 N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		1175 N		1175	-0-	-0-	-0-	1175	2				N	-0-					-0-	
BONNIE ANN				WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796								
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399								
11		1301 N		1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-					-0-	
12		1187 N		1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				N	-0-					-0-	
01		1491 N		1491	-0-	-0-	-0-	1491	2				N	-0-					-0-	
02		1392 N		1392	-0-	-0-	-0-	1392	2				N	-0-					-0-	
03		1578 N		1578	-0-	-0-	-0-	1578	2				N	-0-					-0-	
04		1058 N		1058	-0-	-0-	-0-	1058	2				N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHARLENE				WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581				
11	33669	X	33669	-0-	-0-	-0-	33669	2		N	-0-			-0-
12	34817	X	34817	-0-	-0-	-0-	34817	2		N	-0-			-0-
01	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	34172	2		N	-0-			-0-
02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2		N	-0-			-0-
03	35536	X	35536	-0-	-0-	-0-	35536	2		N	-0-			-0-
04	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2		N	-0-			-0-

CHARLENE				WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718				
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-

MCLEAN				WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504				
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	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597				
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-

REDDEN				WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLEAN				WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512				
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	30167	2		N	-0-
12		31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2		N	-0-
01		32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2		N	-0-
02		26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2		N	-0-
03		26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2		N	-0-
04		28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	28251	2		N	-0-

MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250	
11		7170 X	7070	-0-	-100	-0-	7070	2		N	-0-
12		7409 X	7184	-0-	-225	-0-	7184	2		N	-0-
01		7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	5345	2		N	-0-
02		6608 X	4339	-0-	-2269	-0-	4339	2		N	-0-
03		7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	4331	2		N	-0-
04		7080 X	4390	-0-	-2690	-0-	4390	2		N	-0-

MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826	
11		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-
12		17143 X	9362	-0-	-7781	-0-	9362	2		N	-0-
01		17143 X	7728	-0-	-9415	-0-	7728	2		N	-0-
02		15484 X	7793	-0-	-7691	-0-	7793	2		N	-0-
03		9362 X	8771	-0-	-591	-0-	8771	2		N	-0-
04		9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753	2		N	-0-

MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552	
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-
12		496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC				WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

S. MCLEAN				WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
REDDEN			WELL #: 5			RRCID -> 251910			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710							
11	1110	X	286	-0-	-824	-0-	286	2				N	-0-					-0-	
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2				N	-0-					-0-	
01	1457	X	634	-0-	-823	-0-	634	2				N	-0-					-0-	
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2				N	-0-					-0-	
03	2480	X	759	-0-	-1721	-0-	759	2				N	-0-					-0-	
04	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	1931	2				N	-0-					-0-	
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602							
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-					-0-	
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-					-0-	
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-					-0-	
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	430	2				N	-0-					-0-	
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2				N	-0-					-0-	
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2				N	-0-					-0-	
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828							
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-					-0-	
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				N	-0-					-0-	
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2				N	-0-					-0-	
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2				N	-0-					-0-	
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-					-0-	
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2				N	-0-					-0-	
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186							
11	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	2				N	-0-					-0-	
12	26350	X	24667	-0-	-1683	-0-	24667	2				N	-0-					-0-	
01	25885	X	25178	-0-	-707	-0-	25178	2				N	-0-					-0-	
02	23800	X	21170	-0-	-2630	-0-	21170	2				N	-0-					-0-	
03	26350	X	25108	-0-	-1242	-0-	25108	2				N	-0-					-0-	
04	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	28260	2				N	-0-					-0-	
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		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		303 N	-0-	303	-0-	-0-		303	2			N	-0-					-0-
03		370 N	-0-	370	-0-	-0-		370	2			N	-0-					-0-
04		421 N	-0-	421	-0-	-0-		421	2			N	-0-					-0-
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628										
11	30900	X	5820	-0-	-25080	-0-	5820	2				N	-0-					-0-
12	31930	X	16625	-0-	-15305	-0-	16625	2				N	-0-					-0-
01	30659	X	26146	-0-	-4513	-0-	26146	2				N	-0-					-0-
02	24248	X	6025	-0-	-18223	-0-	6025	2				N	-0-					-0-
03	16616	X	6704	-0-	-9912	-0-	6704	2				N	-0-					-0-
04	25290	X	6629	-0-	-18661	-0-	6629	2				N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038						
MCLEAN		WELL #:		E 6	RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2129	-0-	-871	-0-	2129	2		N	-0-
12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-
01	3286 X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2		N	-0-
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-
03	4030 X	2663	-0-	-1367	-0-	2663	2		N	-0-
04	3900 X	2052	-0-	-1848	-0-	2052	2		N	-0-
S. MCLEAN		WELL #:		A 1	RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010	
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-
12	5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	4471	2		N	-0-
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-
02	5740 X	4261	-0-	-1479	-0-	4261	2		N	-0-
03	6355 X	5302	-0-	-1053	-0-	5302	2		N	-0-
04	6150 X	5859	-0-	-291	-0-	5859	2		N	-0-
KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		161634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354	
BEDDINGFIELD										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
NASH		WELL #:		1	RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
NASH		WELL #:		2	RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476	
11	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2		N	-0-
12	4991 X	4777	-0-	-214	-0-	55	1	4722	2	N
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	230	1	4285	2	N
03	4836 X	4727	-0-	-109	-0-	4727	2		N	-0-
04	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	12	1	4527	2	N
NASH		WELL #:		3	RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391	
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-
12	848 X	848	-0-	-0-	-0-	115	1	733	2	N
01	868 X	857	-0-	-11	-0-	515	1	342	2	N
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-
03	1116 X	528	-0-	-588	-0-	63	1	465	2	N
04	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

RICHARDSON, LETHA M.					WELL #: 3			RRCID -> 205609			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	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								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LOPER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 202428			COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618								
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-		2751	2				N	-0-					147	
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		1606	2				N	33		3	8		177	
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-		2646	2	36	9		N	180		180	1		177	
02	2380	N	2225	-0-	-155	-0-		2225	2				N	-0-					177	
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-		2403	2				N	-0-					177	
04	2550	N	2248	-0-	-302	-0-		2247	2	1	9		N	1					178	

COLEMAN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 202829			COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764								
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-	

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
COKER, ANN SNEED GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10449 - 10626	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
COLEMAN GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10608 - 10786	
11		450	N	368	-0-	-82	-0-	-0-	368	2				N	-0-					-0-	
12		434	N	196	-0-	-238	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
01		248	N	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	2				N	-0-					-0-	
02		336	N	195	-0-	-141	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-	
03		186	N	138	-0-	-48	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-	
04		305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-					-0-	
MILLER, CLARA BARTON LEASE										WELL #:		1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10553 - 10723	
11		6330	X	5841	-0-	-489	-0-	-0-	5797	2	44	9	N	40	183	1				127	
12		6541	X	5955	-0-	-586	-0-	-0-	5955	2			N	-0-						127	
01		6541	X	6087	-0-	-454	-0-	-0-	5996	2	91	9	N	83						210	
02		5824	X	5347	-0-	-477	-0-	-0-	5169	2	178	9	N	162	192	1				180	
03		6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	-0-	6034	2	165	9	N	150	177	1				153	
04		5880	X	5875	-0-	-5	-0-	-0-	5831	2	44	9	N	40						193	
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	
11		628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-						45	
12		611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-						45	
01		806	N	284	-0-	-522	-0-	-0-	284	3			Y	-0-						45	
02		588	N	518	-0-	-70	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2						47	
03		620	N	459	-0-	-161	-0-	-0-	459	3			Y	-0-						47	
04		570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-						47	
CORBY #2 GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7958 - 7966	
11		210	N	52	-0-	-158	-0-	-0-	52	3			Y	-0-						-0-	
12		186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-						-0-	
01		279	N	218	-0-	-61	-0-	-0-	218	3			Y	-0-						-0-	
02		118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-						-0-	
03		186	N	115	-0-	-71	-0-	-0-	115	3			Y	-0-						-0-	
04		210	N	52	-0-	-158	-0-	-0-	52	3			Y	-0-						-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ELLIS "B"										WELL #:		2		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7968 - 7976	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LAC (RODESSA 8200) BRG LONE STAR LTD. CORBY #3 GAS UNIT				50473 500 090870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
WELL #: 1				RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210	-	8216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3					-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA) OPTIMUM EXPLORATION LLC WARREN				51599 500 625161	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116	-	7121	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020	-	7024
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
WAREING				WELL #: 2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040	-	7044
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		Y			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y			-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC HYDE-HICKMAN WEST				51637 666 100351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT			
WELL #: 2				RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732	-	5629	
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N			-0-
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 2		N			-0-
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N			-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2		N			-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GENGE				52733 500 237752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
WELL #: 1				RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.12953	-	12993	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC FEENEY HILL GAS UNIT												//CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS 834365 WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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											
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	-0-							-0-				
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	-0-	992	2			N	-0-							-0-				
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	-0-	992	2			N	-0-							-0-				
02	924 N	890	-0-	-34	-0-	-0-	890	2			N	-0-							-0-				
03	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	962	2			N	-0-							-0-				
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	-0-	23	1	896	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											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							46				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-							46				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							46				
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-							46				
03	14B2 EXT	482	-0-	482	-0-	482	482	2			N	-0-							46				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	482					N	NO RPT							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											
11	390 N	258	-0-	-132	-0-	-0-	258	2			N	-0-							33				
12	496 N	270	-0-	-226	-0-	-0-	270	2			N	-0-							33				
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-							33				
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-							33				
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-							33				
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					N	NO RPT							33				
JACKSON, M. L. ESTATE												WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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											
11	2010 N	1570	-0-	-440	-0-	-0-	1570	2			N	-0-							157				
12	2077 N	1324	-0-	-753	-0-	-0-	1324	2			N	-0-							157				
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	2	61	9	N	55							212				
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	195	9	N	177	177	1					212				
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-							212				
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					N	NO RPT							212				

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)				54664 721	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
ALEXANDER, JOHN D.				WELL #: 1	RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9754	- 9784				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	555	-0-	-345	-0-	554 2	1	9	N	1			95
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1	9	N	1			96
01	775 N	503	-0-	-272	-0-	502 2	1	9	N	1			97
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	447 2	1	9	N	1			98
03	558 N	451	-0-	-107	-0-	450 2	1	9	N	1			99
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	408 2	1	9	N	1			100

LOPER (BOSSIER)				54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BONNER				WELL #: 5	RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10961	- 11203				
11	1320 N	481	-0-	-839	-0-	479 3	2	9	N	2			76
12	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1214 3	106	9	N	96	152	1	20
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1546 3	10	9	N	9			29
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-			29
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-			29
04	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291 3			N	-0-			29

BONNER				WELL #: 10	RRCID -> 226048	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 12297	PERF.11005	- 11943				
11	450 N	172	-0-	-278	-0-	172 3			N	-0-			38
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			38
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			38
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			38
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			38
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			38

BONNER				WELL #: 8	RRCID -> 246658	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 12236	PERF.11817	- 12014				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
LASMO-REYNOLDS LOPER				WELL #: 1	RRCID -> 161031	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10404	- 10798				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONNER, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 181114	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626	- 10858				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903												
WOOD			WELL #:			1	RRCID -> 181356			COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOLENS HEIRS			WELL #:			3	RRCID -> 188433			COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BONNER, TOM			WELL #:			2	RRCID -> 189400			COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:			3	RRCID -> 190084			COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820					
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	955	2	N	-0-					-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1383	2	N	20					20
								22	9									
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	1202	2	N	-0-					20
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1127	2	N	2	2	7			20
								2	9									
03	1395 N	901	-0-	-494	-0-	-0-		77	1	824	2	N	-0-					20
04	1320 N	124	-0-	-1196	-0-	-0-		13	1	110	2	N	1	1	7			20
								1	9									
BONNER, ANDY			WELL #:			1	RRCID -> 190480			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OSBORN			WELL #:			1	RRCID -> 190623			COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																	
LOPER		WELL #:		3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660	- 10800									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
PYRAMID LAND													WELL #:		3	RRCID -> 190961	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL	DEPTH 11996	PERF.10858	- 10996
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
PYRAMID LAND													WELL #:		2	RRCID -> 191391	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10808	- 11046
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
OSBORN													WELL #:		2	RRCID -> 192535	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10630	- 10750
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
PYRAMID LAND													WELL #:		4	RRCID -> 193609	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL	DEPTH 12084	PERF.10706	- 10966
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
OSBORN													WELL #:		3	RRCID -> 194644	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10592	- 11864
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
LOPER													WELL #:		4	RRCID -> 197305	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10596	- 10854
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-					

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903												
LOPER			WELL #:			5	RRCID -> 197389			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554 - 10762				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BONNER, TOM			WELL #:			3	RRCID -> 197426			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000	PERF.10670 - 10914				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PYRAMID LAND			WELL #:			5	RRCID -> 198156			COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100	PERF.10740 - 10874				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

OSBORN			WELL #:			4	RRCID -> 200842			COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 12103	PERF.10958 - 11076				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LOPER			WELL #:			6	RRCID -> 201521			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12050	PERF.10520 - 10884				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WOOD			WELL #:			5	RRCID -> 202349			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12000	PERF.10628 - 11861				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY														
//CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869														
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
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-			57
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			57
01	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-			57
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-			57
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-			57
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			57
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	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														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774														
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-
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// WELL #:	54876 050 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.10707	-	11756			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-		27	1	729	2	N	23	3	8			48
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-		25	1	785	2	N	20					68
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-		22	1	749	2	N	10					78
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-		11	1	690	2	N	4	2	7	2	8	78
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-		92	1	781	2	N	13					91
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-		4	1	561	2	N	9	1	7	1	8	98
								14	9									
								69	1									
								10	9									
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11018	-	11255			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOPER				WELL #:	7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	-	10831			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828	-	10838			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702	-	10776			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11096	-	11160			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 050 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED RRCID -> 217894		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM BONNER				WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006				TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006				TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, ANDY				WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005				TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
WOOD		WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOOD		WELL #:		12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOOD		WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOOD		WELL #:		16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOOD		WELL #:		17	RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WOOD		WELL #:		11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL	DEPTH	12321	PERF.11112 - 11265
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OSBORN		WELL #:		7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL	DEPTH	12282	PERF.10743 - 11370
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10480 - 10641
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109										
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL	DEPTH	11766	PERF.10420 - 11646
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #:		2	RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNER			WELL #:		3	RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 11258							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167																	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 193277		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11242							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-							32	
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-		661	3		N	-0-							32	
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-		653	3		N	-0-							32	
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-		596	3		N	-0-							32	
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-		678	3		N	-0-							32	
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-		610	3		N	-0-							32	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
BONNER		WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	65
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	65
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	65
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	65
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	65
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	65

BONNER		WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092	
11		660 N	518	-0-	-142	-0-	518	3		N	-0-	30
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	834	3	30	9	N	27
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-	57
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	57
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-	57
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-	57

BONNER		WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980	
11		900 N	484	-0-	-416	-0-	484	3		N	-0-	54
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	920	3	146	9	N	133
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-	34
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-	34
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-	34
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-	34

BONNER		WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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	
11		570 N	222	-0-	-348	-0-	222	3		N	-0-	23
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	23
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-	23
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	23
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-	23
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	23

BONNER		WELL #:		6	RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964	
11		1200 N	452	-0-	-748	-0-	452	3		N	-0-	37
12		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3		N	-0-	37
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-	37
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-	37
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-	37
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3		N	-0-	37

BONNER		WELL #:		9	RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060	
11		180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3		N	-0-	41
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	41
01		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-	41
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	41
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-	41
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	41

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870																
BONNER				WELL #:	8	RRCID -> 246657				COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814							
M				GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	120	N		109	-0-	-11	-0-			109	3			N	-0-					59	
12	239	N		239	-0-	-0-	-0-			239	3			N	-0-					59	
01	174	N		174	-0-	-0-	-0-			174	3			N	-0-					59	
02	193	N		193	-0-	-0-	-0-			193	3			N	-0-					59	
03	186	N		181	-0-	-5	-0-			181	3			N	-0-					59	
04	180	N		166	-0-	-14	-0-			166	3			N	-0-					59	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903															
LOPER					WELL #:	2	RRCID -> 172505				COMPL. DATE 12/14/1998				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
WOOD						WELL #:	1	RRCID -> 183882				COMPL. DATE 06/06/2001				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628					
11	55	N		55	-0-	-0-	-0-			2	1	53	2	N	-0-					83	
12	62	N		43	-0-	-19	-0-			2	1	41	2	N	-0-					83	
01	100	N		100	-0-	-0-	-0-			13	1	87	2	N	-0-					83	
02	56	N		29	-0-	-27	-0-			3	1	26	2	N	-0-					83	
03	43	N		43	-0-	-0-	-0-			4	1	39	2	N	-0-					83	
04	90	N		54	-0-	-36	-0-			6	1	48	2	N	-0-					83	
WOLENS HEIRS						WELL #:	3	RRCID -> 185379				COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916					
11	376	N		376	-0-	-0-	-0-			13	1	363	2	N	-0-					-0-	
12	524	N		524	-0-	-0-	-0-			18	1	364	2	N	129					129	
										142	9										
01	383	N		383	-0-	-0-	-0-			48	1	335	2	N	-0-					129	
02	364	N		348	-0-	-16	-0-			41	1	306	2	N	1		1	7		129	
										1	9										
03	496	N		380	-0-	-116	-0-			33	1	347	2	N	-0-					129	
04	363	N		363	-0-	-0-	-0-			40	1	323	2	N	-0-					129	
BONNER, ANDY						WELL #:	1	RRCID -> 187939				COMPL. DATE 04/27/2002				TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924					
11	799	N		799	-0-	-0-	-0-			26	1	698	2	N	68					95	
										75	9										
12	654	N		654	-0-	-0-	-0-			31	1	621	2	N	2					97	
										2	9										
01	618	N		618	-0-	-0-	-0-			78	1	540	2	N	-0-					97	
02	564	N		564	-0-	-0-	-0-			66	1	497	2	N	1		1	7		97	
										1	9										
03	658	N		658	-0-	-0-	-0-			56	1	602	2	N	-0-					97	
04	604	N		604	-0-	-0-	-0-			63	1	515	2	N	24		1	7		120	
										26	9										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM												CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED														
RRCID -> 189259												CAPACITY														
COMPL. DATE 11/22/2002												TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-			155	1	3410	2	N	127					157								
12	3348 X	2820	-0-	-528	-0-			140	9	2639	2	N	15					172								
01	3627 X	564	-0-	-3063	-0-			164	1	466	2	N	-0-	152	1			20								
02	3276 X	530	-0-	-2746	-0-			17	9	435	2	N	8	5	7			23								
03	3627 X	2306	-0-	-1321	-0-			98	1	2075	2	N	5					28								
04	3510 X	2887	-0-	-623	-0-			86	1	2529	2	N	16	2	7			42								
								9	9																	
								6	9																	
								340	1																	
								18	9																	

OSBORN												WELL #: 1				RRCID -> 189502			COMPL. DATE 03/09/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158			
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-			167	1	4558	2	N	20	163	1			17								
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-			22	9	4448	2	N	10					27								
01	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-			11	9	5041	2	N	1					28								
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-			729	1	4179	2	N	10	10	7			28								
03	4557 X	2925	-0-	-1632	-0-			1	9	2673	2	N	2					30								
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-			559	1	5104	2	N	12	2	7			40								
								11	9																	
								250	1																	
								2	9																	
								625	1																	
								13	9																	

LOPER												WELL #: 3				RRCID -> 190495			COMPL. DATE 07/03/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	85					85								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					85								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85								

PYRAMID LAND												WELL #: 3				RRCID -> 190644			COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

PYRAMID LAND												WELL #: 2				RRCID -> 190927			COMPL. DATE 11/03/2002				TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21								
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3		3	2			N	-0-					21								
02	14B2 EXT	594	-0-	594	-0-	597		70	1	524	2	N	-0-					21								
03	14B2 EXT	150	-0-	150	-0-	747		13	1	137	2	N	-0-					21								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	747						N	-0-					21								

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	191143	COMPL.	DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10630	-	11744				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	570	N	515	-0-	-0-	-55	-0-	-0-			18 1	497 2	N	-0-						27	
12	589	N	586	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			28 1	558 2	N	-0-						27	
01	589	N	549	-0-	-0-	-40	-0-	-0-			69 1	480 2	N	-0-						27	
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1	424 2	N	1		1	7			27	
											1 9										
03	589	N	532	-0-	-0-	-57	-0-	-0-			46 1	486 2	N	-0-						27	
04	540	N	513	-0-	-0-	-27	-0-	-0-			56 1	457 2	N	-0-						27	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL.	DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.	11502	-	11512			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BONNER, TOM					WELL #:	3	RRCID ->	193606	COMPL.	DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10670	-	11692			
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	2009 2	N	23		23	8			-0-	
											25 9										
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1	1607 2	N	28						28	
											31 9										
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			292 1	2017 2	N	2						30	
											2 9										
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			226 1	1690 2	N	24		4	7			50	
											26 9										
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			172 1	1838 2	N	10						60	
											11 9										
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			205 1	1675 2	N	10		2	7		1 8	67	
											11 9										
PYRAMID LAND					WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL.	DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.	10706	-	11874			
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			671 1	10939 2	N	78		75	8			157	
											86 9										
12	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			856 1	11416 2	N	249		192	1			214	
											274 9										
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1772 1	10355 2	N	129		193	1			150	
											142 9										
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1521 1	9488 2	N	224		23	7		2 8	349	
											246 9										
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1297 1	10863 2	N	39		194	1			194	
											43 9										
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1527 1	10265 2	N	141		10	7		1 8	324	
											155 9										
LOPER					WELL #:	4	RRCID ->	194638	COMPL.	DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.	10854	-	11690			
11	1740	N	904	-0-	-0-	-836	-0-	-0-			61 1	834 2	N	8		33	1			72	
											9 9										
12	1240	N	948	-0-	-0-	-292	-0-	-0-			75 1	864 2	N	8						80	
											9 9										
01	1271	N	1157	-0-	-0-	-114	-0-	-0-			172 1	977 2	N	7						87	
											8 9										
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154 1	940 2	N	10		2	7			95	
											11 9										
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1	1238 2	N	15						110	
											17 9										
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154 1	1009 2	N	3		1	7			112	
											3 9										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 194645		CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 11790		CNTY: FREESTONE	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650			
11	1140	N	997	-0-	-143	-0-	63	1	904	2	N	27	58
							30	9					
12	1085	N	880	-0-	-205	-0-	72	1	808	2	N	-0-	58
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	159	1	885	2	N	-0-	58
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	153	1	933	2	N	5	60
							6	9					
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	N	3	63
							3	9					
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	161	1	1068	2	N	6	67
							7	9					

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 200622													CAPACITY				
COMPL. DATE 03/27/2004													TOTAL DEPTH 12185				
PERF.10940 - 11942																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60 N	21	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	3	2	18	9	N		16			47
12	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	2	N		-0-			47
01	7 N	3	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	3	2			N		-0-			47
02	28 N	5	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	4	2	N		-0-			47
03	11 N	10	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	9	2	N		-0-			47
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N		-0-			47

LOPER													WELL #: 6				
RRCID -> 201508													COMPL. DATE 05/12/2004				
TOTAL DEPTH 12050													PERF.10520 - 11624				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			47

PYRAMID LAND													WELL #: 8				
RRCID -> 202427													COMPL. DATE 07/31/2004				
TOTAL DEPTH 12186													PERF.10990 - 12096				
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N		7			84
								8	9								
12	1085 N	1014	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	78	1	936	2	N		-0-			84
01	1116 N	812	-0-	-0-	-304	-0-	-0-	130	1	682	2	N		-0-			84
02	980 N	917	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	133	1	782	2	N		2	2 7		84
								2	9								
03	1023 N	1009	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	115	1	894	2	N		-0-			84
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	856	2	N		1	1 7		84
								1	9								

HOLLOWAY, J. GAS UNIT													WELL #: 2				
RRCID -> 202481													COMPL. DATE 06/01/2004				
TOTAL DEPTH 11895													PERF.11461 - 11716				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

BONNER, TOM													WELL #: 4				
RRCID -> 202909													COMPL. DATE 05/14/2004				
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10648 - 11671				
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N		70			109
								77	9								
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N		7			116
								8	9								
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1187	2	N		-0-			116
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	897	2	N		6	3 7		119
								7	9								
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	N		-0-			119
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	921	2	N		-0-			119

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 766

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10659	-	11750		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	627	2	N	2	2	8	68				
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	30 1	1 9	591	2	N	1			69				
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	82 1	1 9	567	2	N	-0-			69				
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	69 3	1 9	516	2	N	3	1	7	2	8	69		
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	591	2	N	3			72				
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	67 10	1 9	545	2	N	9	1	8	80				
WOOD				WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.	11552	-	11756		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
ROBINSON, J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11777	-	11965		
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	20 132	1 9	548	2	N	120	5	8	120				
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	665	2	N	-0-			120				
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	112 17	1 9	776	2	N	15			135				
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	618	2	N	1	1	7	135				
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	73 17	1 9	781	2	N	15			150				
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	72 8	1 9	591	2	N	7	1	7	1	8	155		
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11844	-	11954		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27				
LOPER				WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.	10534	-	11738		
11	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	48 69	1 9	1298	2	N	63			130				
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	63 6	1 9	1244	2	N	5			135				
01	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	156 2	1 9	1080	2	N	2			137				
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	159 13	1 9	1189	2	N	12	3	7	146				
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	127 12	1 9	1353	2	N	11			157				
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	201 1	1 9	1640	2	N	1	1	7	157				

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.	11563	-	11568		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	10828	-	11820		
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-	
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-	
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	N	-0-					-0-	
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	N	1		1	7		-0-	
							1	9										
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					-0-	
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	N	1		1	7		-0-	
							1	9										

BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10626	-	11561		
11		360 N	19	-0-	-341	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-	
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					43	
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					43	
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					43	
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					43	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43	

WOOD				WELL #:	8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10702	-	11719		
11		2700 X	893	-0-	-1807	-0-	60	1	831	2	N	2		2	8		-0-	
							2	9										
12		2790 X	910	-0-	-1880	-0-	72	1	816	2	N	20					20	
							22	9										
01		2790 X	576	-0-	-2214	-0-	100	1	474	2	N	2					22	
							2	9										
02		952 X	940	-0-	-12	-0-	135	1	801	2	N	4		1	7		25	
							4	9										
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	119	1	940	2	N	5					30	
							6	9										
04		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	334	1	2486	2	N	2		1	7	1	8	30
							2	9										

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.	10576	-	12016		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50	
12		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					50	
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					50	
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					50	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD												CMTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	109 53	1 9	2153	2	N	48		205		
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	111 1	1	1593	2	N	-0-		205		
01	2449 N	1406	-0-	-1043	-0-	205 1	1	1201	2	N	-0-		205		
02	2156 N	1211	-0-	-945	-0-	167 4	1 9	1040	2	N	4	4 7	205		
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	266 1	1	2511	2	N	-0-		205		
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	2542	2	N	3	2 7 1 8	205		
WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65		
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778															
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	101 90	1 9	1941	2	N	82		147		
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	134 1	1	2043	2	N	-0-		147		
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	346 1	1	2181	2	N	-0-		147		
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	313 8	1 9	2130	2	N	7	5 7	149		
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	218 1	1	1996	2	N	1		150		
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	219 1	1 9	1547	2	N	2	2 7	150		
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596															
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 1	1			N	-0-		54		
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1	1			N	-0-		54		
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63 1	1	222	2	N	-0-		54		
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	98 1	1	521	2	N	-0-		54		
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	99 1	1	724	2	N	-0-		54		
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	682	2	N	1	1 7	54		
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925															
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 1	1	235	2	N	-0-		20		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	1	183	2	N	-0-		20		
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33 1	1	229	2	N	-0-		20		
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31 1	1	232	2	N	-0-		20		
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	1	263	2	N	-0-		20		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	1	250	2	N	-0-		20		
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 54876 225 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 220903 RRCID -> 219816												CAPACITY				
COMPL. DATE 04/24/2006												TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757				
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
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	N	32					117
						35	9									
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	-0-					117
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	219	1	1299	2	N	-0-					117
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1200	2	N	3	3	7			117
						3	9									
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1730	2	N	-0-					117
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	215	1	1509	2	N	2	2	7			117
						2	9									
BONNER, ANDY												WELL #: 4				
RRCID -> 220213												COMPL. DATE 09/26/2005				
TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766																
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					77
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					77
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
J. WATSON												WELL #: 1				
RRCID -> 220467												COMPL. DATE 07/05/2006				
TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N	-0-					-0-
12	682 N	380	-0-	-302	-0-	15	1	291	2	N	67					67
						74	9									
01	682 N	209	-0-	-473	-0-	26	1	183	2	N	-0-					67
02	364 N	191	-0-	-173	-0-	22	1	168	2	N	1	1	7			67
						1	9									
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	N	-0-					67
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	-0-					67
WOOD												WELL #: 14				
RRCID -> 220689												COMPL. DATE 04/08/2006				
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756																
11	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	67	1	1009	2	N	79					136
						87	9									
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	3					139
						3	9									
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	199	1	1161	2	N	53					192
						58	9									
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	160	1	983	2	N	2	2	7			192
						2	9									
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	151	1	1279	2	N	-0-					192
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	1218	2	N	14	163	1	1	7	42
						15	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 8				
RRCID -> 221091												COMPL. DATE 05/15/2006				
TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561																
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 221379	COMPL.	DATE 04/18/2006	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11628	- 11636			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
WOOD					WELL #:	16	RRCID -> 221516	COMPL.	DATE 08/07/2006	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.10920	- 11947		
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	693 2	N	-0-		-0-	
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	673 2	N	127		127	
								140	9						
01		713 N	690	-0-	-23	-0-	-0-	87	1	603 2	N	-0-		127	
02		672 N	617	-0-	-55	-0-	-0-	73	1	543 2	N	1	1 7	127	
								1	9						
03		806 N	457	-0-	-349	-0-	-0-	39	1	418 2	N	-0-		127	
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	603 2	N	-0-		127	
WOOD					WELL #:	17	RRCID -> 222485	COMPL.	DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10909	- 11913		
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	-0-	17	1	468 2	N	-0-		74	
12		527 N	444	-0-	-83	-0-	-0-	21	1	423 2	N	-0-		74	
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	419 2	N	-0-		74	
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	-0-	51	1	378 2	N	1	1 7	74	
								1	9						
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	500 2	N	-0-		74	
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	445 2	N	-0-		74	
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 222491	COMPL.	DATE 08/15/2006	TOTAL	DEPTH 12130	PERF.11707	- 11919		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 222665	COMPL.	DATE 08/14/2006	TOTAL	DEPTH 12370	PERF.11929	- 12139		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
WOOD					WELL #:	11	RRCID -> 225542	COMPL.	DATE 05/31/2006	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.	0 - 11930		
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	527 2	N	22		62	
								24	9						
12		713 N	627	-0-	-86	-0-	-0-	30	1	597 2	N	-0-		62	
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	550 2	N	-0-		62	
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	477 2	N	1	1 7	62	
								1	9						
03		620 N	192	-0-	-428	-0-	-0-	16	1	176 2	N	-0-		62	
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-		62	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 233774		CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LASMO-REYNOLDS		LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 252326	COMPL. DATE 07/21/2009				TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587				
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	96 7 9	1	1792	2	N	6	6	8				-0-
12	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	-0-	87 127 9	1	1113	2	N	115						115
01	1302 N	904	-0-	-398	-0-	-0-	138 28 9	1	738	2	N	25						140
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-	-0-	206 13 9	1	1332	2	N	12	3	7				149
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	185 6 9	1	1642	2	N	5						154
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	178 7 9	1	1212	2	N	6	1	7				159
PYRAMID LAND				WELL #:		12	RRCID -> 253267	COMPL. DATE 08/20/2009				TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922				
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	2	N	-0-						159
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-						159
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-						159
02	392 N	269	-0-	-123	-0-	-0-	31 2 9	1	236	2	N	2	2	7				159
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-						159
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-						159
BONNER, TOM				WELL #:		6	RRCID -> 272323	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 11708				
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	153 172 9	1	3351	2	N	156						189
12	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	-0-	200 29 9	1	3346	2	N	26						215
01	3751 X	3399	-0-	-352	-0-	-0-	444 95 9	1	2860	2	N	86	40	1				261
02	3444 X	2770	-0-	-674	-0-	-0-	346 44 9	1	2380	2	N	40	7	7				294
03	3813 X	3215	-0-	-598	-0-	-0-	304 2 9	1	2909	2	N	2	189	1				107
04	3690 X	3288	-0-	-402	-0-	-0-	385 4 9	1	2899	2	N	4	3	7	1	8		107
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				663109 WELL #:		1	RRCID -> 281665	COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646				
11	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-	7749	2	88	9	N	80	192	1				75
12	8928 X	6481	-0-	-2447	-0-	-0-	6451	2	30	9	N	27						102
01	8928 X	2777	-0-	-6151	-0-	-0-	2738	2	39	9	N	35						137
02	8064 X	5651	-0-	-2413	-0-	-0-	5619	2	32	9	N	29						166
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	-0-	9098	2	177	9	N	161	192	1				135
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	-0-					N	NO RPT						135

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-	1
01	80	X	-0-	-0-	-80	-0-			Y	-0-	1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930		
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	84
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	84
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-	84
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	84
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2	Y	-0-	84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432		
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-
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		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KNIGHT B			WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH		9696	PERF. 8726 - 8740		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KNIGHT A			WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH		8854	PERF. 8787 - 8793		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			160
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			160
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			160
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-			160
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			160
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			160
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
EVERETT			WELL #:		2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH		12000	PERF. 8156 - 8330		
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	2	N	1	8		-0-
							1	9							
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-			-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	875	2	N	1	8		-0-
							1	9							
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	133	1	822	2	N	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-			-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	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		
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4615	3	153	9	N	139	163	1	118
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4319	3	109	9	N	99	160	1	57
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4089	3	78	9	N	71			128
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2858	3	37	9	N	34			162
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2629	3	81	9	N	74	173	1	63
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2109	3	54	9	N	49			112
PHILLIPS GU #1			WELL #:		1	RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH		8856	PERF. 8588 - 8853		
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			21
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			21
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			21
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			21
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			21
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04		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														
11		4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		N	-0-		-0-
12		4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		N	-0-		-0-
01		3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-		-0-
02		2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-		-0-
03		2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-		-0-
04		1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534														
11		390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-		-0-
12		372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3		N	-0-		-0-
01		525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
02		336	N	261	-0-	-75	-0-	261	3		N	-0-		-0-
03		381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
04		510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3		N	-0-		-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708														
11		982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		-0-
12		713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3		N	-0-		-0-
01		713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-		-0-
02		644	N	281	-0-	-363	-0-	281	3		N	-0-		-0-
03		766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
04		770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		-0-
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745														
11		2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
12		1922	N	1128	-0-	-794	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
01		2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		-0-
02		1736	N	743	-0-	-993	-0-	743	3		N	-0-		-0-
03		2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-		-0-
04		1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	3		N	-0-		-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376														
11		270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-		35
12		248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-		35
01		363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		35
02		224	N	117	-0-	-107	-0-	117	3		N	-0-		35
03		354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		35
04		360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3		N	-0-		35

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566						
CARTER GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	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-
JACKSON, WL		WELL #:		1	RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	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-
ELEON OPERATORS, LLC		247722								
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786	
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	1			45
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			45
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			45
02	168 N	75	-0-	-93	-0-	75	1			45
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	1			45
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			45
SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736	
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			-0-
02	1064 N	414	-0-	-650	-0-	414	1			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			-0-
DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			240
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			248
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			248
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588															
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	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															
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	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															
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																			
LANE, T. W. WELL #: 6										RRCID -> 234839		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8994 - 9573			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	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																			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588																			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	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																			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	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																			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT				57277 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON							
				WELL #:	1	RRCID ->	162646	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	14501 - 14790			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3000 #	2531	-0-	-469	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
12		3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01		3378 R	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02		2940 #	2621	-0-	-319	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03		3286 #	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04		3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1				57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.	10920 - 11010			
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	3	1	9	N	1					98
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					98
01		899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					98
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					98
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					98
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					98
UTLEY-HILL GU				WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992			
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					1
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					1
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					1
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					1
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					1
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					1
HILL-SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10874 - 11094			
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
DENT GU				WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	10925 - 11152			
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					3
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					3
01		961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					3
02		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					3
03		961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					3
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					3
HILL-LAMBERT GU				WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11012 - 11221			
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02		364 N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E.				//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870								
BONNER				WELL #:		1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948 - 11195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024														
HILL-SNEED GU				WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
HILL RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4			47
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488	3	9	9	N	8			55
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			55
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5			60
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-			60
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			60
WATSON TRUST GU				WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10808 - 10966	
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			84
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			84
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-			84
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			84
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			84
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			84
WATSON, M. L. GU #1				WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11035 - 11124	
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-			25
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-			25
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			25
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-			25
03	3100 N	3215	-0-	115	115	3215	3			N	-0-			25
04	3000 N	3186	-0-	186	301	3186	3			N	-0-			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	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	14B DENY	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	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566														
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140														
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	N	172	122	1	10 8 113
						189	9							
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	295	1	1054	2	N	-0-			113
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	178	1	687	2	N	-0-			113
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	313	1	759	2	N	9			122
						10	9							
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	222	1	1031	2	N	20			142
						22	9							
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	207	1	841	2	N	8			150
						9	9							
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190														
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	N	9			82
						10	9							
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	194	1	777	2	N	-0-			82
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	179	1	832	2	N	-0-			82
02	980 N	844	-0-	-136	-0-	230	1	614	2	N	-0-			82
03	961 N	712	-0-	-249	-0-	111	1	601	2	N	-0-			82
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	205	1	977	2	N	-0-			82
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE			//CONT.// WELL #:		57733 100 220903 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 136546		CAPACITY COMPL. DATE 10/06/1990			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-			55 9	1 9	456	2	N	8					38
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-			133	1	410	2	N	-0-					38
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-			114	1	388	2	N	-0-					38
02	476 N	415	-0-	-61	-0-			134	1	281	2	N	-0-					38
03	558 N	447	-0-	-111	-0-			96	1	351	2	N	-0-					38
04	480 N	430	-0-	-50	-0-			99	1	331	2	N	-0-					38

BONNER, TOM					WELL #:	2	RRCID -> 153490	COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030							
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			60 3	1 9	1093	2	N	3					38
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			232 147	1 9	929	2	N	134					172
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-			175	1	815	2	N	-0-					172
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-			309	1	822	2	N	-0-					172
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-			184	1	993	2	N	-0-					172
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			195	1	931	2	N	-0-					172

COCKERELL					WELL #:	1	RRCID -> 153949	COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127							
11	90 N	72	-0-	-18	-0-			22	1	50	2	N	-0-					28
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	2			N	-0-					28
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	2			N	-0-					28
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-			24	1	46	2	N	-0-					28
03	93 N	78	-0-	-15	-0-			8	1	70	2	N	-0-					28
04	90 N	42	-0-	-48	-0-			7	1	35	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE					WELL #:	3	RRCID -> 156271	COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164							
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-			54 34	1 9	990	2	N	31	9 8				84
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-			817 6	1 9	3268	2	N	5					89
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-			656	1	3058	2	N	-0-					89
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-			1162 6	1 9	3095	2	N	5					94
03	1178 X	405	-0-	-773	-0-			63	1	342	2	N	-0-					94
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-			354	1	1685	2	N	-0-					94

BONNER, LAURA					WELL #:	2	RRCID -> 185940	COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 57733 100 //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950															
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	
11	1230 X	418	-0-	-812	-0-	20	1	357	2	N	37			65	
12	1271 X	843	-0-	-428	-0-	41	9	674	2	N	-0-			65	
01	1271 X	587	-0-	-684	-0-	169	1	483	2	N	-0-			65	
02	784 X	279	-0-	-505	-0-	104	1	203	2	N	-0-			65	
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	N	-0-			65	
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	193	1	846	2	N	-0-			65	
						177	1								
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032															
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	25			25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-			25	
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121															
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	414	1	5383	2	N	49	4 8		177	
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	54	9	3991	2	N	15			192	
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	17	9	3654	2	N	6	161 1		37	
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	908	1	2417	2	N	3			40	
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	7	9	3313	2	N	15			55	
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	3	9	3709	2	N	14	1 8		68	
						736	1								
						17	9								
						898	1								
						15	9								
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159															
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-			10	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	107	1	430	2	N	-0-			10	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	94	1	438	2	N	-0-			10	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	129	1	344	2	N	-0-			10	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	82	1	444	2	N	-0-			10	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	412	2	N	-0-			10	
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098															
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-	
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-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-	
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041															
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			96	
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			96	
01	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-			96	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			96	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			96	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			96	

MARSTERS, N.E.				//CONT.//	57733 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY				//CONT.//	621149												
EPPEES, C.A. ET AL				WELL #:	1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10866	-	11008	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

EPPEES, C.A. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.	10911	-	11115	
11	629 N		629	-0-	-0-	-0-		629	2			N	-0-			183	
12	740 N		740	-0-	-0-	-0-		740	2			N	-0-			183	
01	589 N		409	-0-	-180	-0-		409	2			N	-0-			183	
02	658 N		658	-0-	-0-	-0-		658	2			N	-0-			183	
03	667 N		667	-0-	-0-	-0-		667	2			N	-0-			183	
04	390 N		280	-0-	-110	-0-		280	2			N	-0-			183	

MCBEE (PETTIT)					58784 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
THORNE-BARKLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL	DEPTH	11562	PERF.	9487	-	9670	
11	6 N	N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	N	-0-			-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-	
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-	
04	14 N		14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-			-0-	

MCBEE (RODESSA)					58784 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
BARKLEY, LIZZIE				WELL #:	1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL	DEPTH	10444	PERF.	8792	-	8794	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	

GOLIE, M.				WELL #:	1 C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8833	-	8841	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

THORNE, O. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL	DEPTH	8829	PERF.	8772	-	8778	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	

MCBEE (RODESSA)				//CONT.//	58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
MCBRIDE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCBEE (TRAVIS PEAK)					58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
GOLIE, M.				WELL #:	1 T	RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10039 - 10204			
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-
THORNE-BARKLEY GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010			
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	920	1	2807	2	N	148	1 8			174
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1012	1	2764	2	N	23	3 8			194
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1475	1	2091	2	N	6	3 8			197
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	717	1	2292	2	N	19	2 8			214
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3043	2	6	9	N	5	154 1	2 8		63
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2881	2	15	9	N	14	25 1	3 8		49
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162			
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1011	1	3088	2	N	90	1 8			122
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1272	1	3475	2	N	5	5 8			122
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	2045	1	2901	2	N	3	3 8			122
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	990	1	3165	2	N	15	2 8			135
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3108	2	13	9	N	12	2 8			145
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2976	2	9	9	N	8	145 1	3 8		5
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			
11	12386 R	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-				-0-
12	14670	13907	-0-	-763	-0-	13906	2	1	9	N	1	1 8			-0-
01	12648 #	12548	-0-	-100	-0-	12547	2	1	9	N	1	1 8			-0-
02	11564 #	9947	-0-	-1617	-0-	9947	2			N	-0-				-0-
03	13144	11448	-0-	-1696	-0-	11447	2	1	9	N	1	1 8			-0-
04	12720	11171	-0-	-1549	-0-	11170	2	1	9	N	1	1 8			-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE									
BRINKLEY, GREG D.			093422															
KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH		696 PERF. 639 - 646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-						34	
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-						34	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-						34	
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	773	2			Y	-0-						34	
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-						34	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				//CONT.//	61780 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
VENTANA MIDSTREAM LLC				//CONT.//	884518											
179 FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704	-	4832		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE STATION (JAMES LIME)					62723 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.10450	-	10526		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)					63767 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	16767	PERF.15662	-	15715		
MUSE UNIT																
11	1770	-0-	-0-		-1770		-0-					N	-0-			-0-
12	1829	-0-	-0-		-1829		-0-					N	-0-			-0-
01	1829	-0-	-0-		-1829		-0-					N	-0-			-0-
02	1652	-0-	-0-		-1652		-0-					N	-0-			-0-
03	1829	-0-	-0-		-1829		-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MUMFORD, N. (CV SANDS)					63767 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	13248	PERF.12228	-	12766		
MUSE, MARY																
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-4076						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-4076						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-4076						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-4076						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-4076						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-4076						N	NO RPT			-0-
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)					64235 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 4630	-	5130		
MARTIN																
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	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		
11	7410 #	NO RPT	-0-		-7410		-0-					N	NO RPT			-0-
12	7657 #	NO RPT	-0-		-7657		-0-					N	NO RPT			-0-
01	7440 #	NO RPT	-0-		-7440		-0-					N	NO RPT			-0-
02	6720 #	NO RPT	-0-		-6720		-0-					N	NO RPT			-0-
03	7440 #	NO RPT	-0-		-7440		-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
SHILOH				WELL #:	1	RRCID ->	170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.12967	-	13014				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-			2214	2			N	-0-					-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	-0-			761	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-			2673	2			N	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

RED, LYLE				WELL #:	2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12854	-	12866				
11	3390 X	2852	-0-	-538	-0-	-0-			2844	2	8	9	N	7					119
12	2914 X	1683	-0-	-1231	-0-	-0-			1680	2	3	9	N	3					122
01	2480 X	2261	-0-	-219	-0-	-0-			2255	2	6	9	N	5					127
02	2660 X	2472	-0-	-188	-0-	-0-			2470	2	2	9	N	2					129
03	2945 X	1736	-0-	-1209	-0-	-0-			1736	2			N	-0-					129
04	2850 X	1675	-0-	-1175	-0-	-0-			1672	2	3	9	N	3					132

RED, LYLE				WELL #:	1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12801	-	12824				
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-			85	2			N	-0-					23
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-			92	2			N	-0-					23
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-			83	2			N	-0-					23
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-			75	2			N	-0-					23
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-			80	2			N	-0-					23
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-			73	2			N	-0-					23

IVY				WELL #:	1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.13206	-	13300				
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-			447	2			N	-0-					45
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-			420	2			N	-0-					45
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-			394	2			N	-0-					45
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	-0-			369	2			N	-0-					45
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	-0-			366	2			N	-0-					45
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	-0-			347	2			N	-0-					45

STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:	1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14495	PERF.13601	-	13646				
11	5610 X	3870	-0-	-1740	-0-	-0-			3870	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	3849	-0-	-1948	-0-	-0-			3849	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	3808	-0-	-1989	-0-	-0-			3808	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	3922	-0-	-1314	-0-	-0-			3922	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	-0-			4727	2			N	-0-					-0-
*04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-			4873	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566															
STEWARD "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.10615	-	11448				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566									
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COSA RESOURCES, LLC 100584									
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232									
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2	N	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808															
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360															
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			10
12	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	1204	2			N	-0-			10
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-			10
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			10
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			10
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			10
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288															
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804															
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-
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
HANCOCK " W "																	

MAN-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			395 2			N	-0-					3	
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			866 2			N	-0-					3	
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			343 2			N	-0-					3	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			435 2			N	-0-					3	
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			852 2			N	-0-					3	
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			784 2			N	-0-					3	
WHEELER, JOE					WELL #:	1H	RRCID -> 243433	COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11228 - 12458								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903															
HILL, F. E. COMPANY					WELL #:	1	RRCID -> 101646	COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184								
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1			373 2	Y	-0-				-0-	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1			508 2	Y	-0-				-0-	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1			388 2	Y	-0-				-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1			362 2	Y	-0-				-0-	
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	-0-	-0-			5 1			99 2	Y	12				12	
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	-0-	-0-			13 9			86 2	Y	-0-				12	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 102005	COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12414 - 12572								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1					WELL #:	1	RRCID -> 105694	COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12379 - 12617								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HILL					WELL #:	1	RRCID -> 107823	COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11362 - 11370								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117 7				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/15/2025															
WILSON ZA GU1					WELL #:	1	RRCID -> 108525	COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12228 - 12251								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
EMMONS, MG GU1				WELL #:		1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12088 - 12195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEYTON, MT GU1				WELL #:		1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12286 - 12653			
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	147	1	1750	2	Y	-0-		159 7				-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	-0-						-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	Y	-0-						-0-
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	2	Y	-0-						-0-
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-						-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	Y	-0-						-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:		1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829			
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	821	2	Y	-0-						-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	Y	-0-						-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	Y	-0-						-0-
02	420 N	136	-0-	-284	-0-	13	1	123	2	Y	-0-						-0-
03	465 N	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	2	Y	-0-						-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-						-0-

WHEELLOCK GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12559 - 12817			
11	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-						-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	-0-						-0-
01	1612 N	819	-0-	-793	-0-	74	1	745	2	Y	-0-						-0-
02	1148 N	134	-0-	-1014	-0-	13	1	121	2	Y	-0-						-0-
03	1705 N	172	-0-	-1533	-0-	8	1	164	2	Y	-0-						-0-
04	780 N	51	-0-	-729	-0-	3	1	48	2	Y	-0-						-0-

FOLK				WELL #:		1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11162 - 11471			
11	480 X	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-		70 7				-0-
12	496 X	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-						-0-
01	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-						-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-						-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-						-0-
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-						-0-

HILL, FS GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703		PERF.12130 - 12600			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2025																	

CROUCH, BL GUI				WELL #:		1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		PERF.12555 - 13160			
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-						-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-						-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-						-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-						-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-						-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	-0-	23	1	423	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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															
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726															
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	106	-0-	-142	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631															
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	19	7	-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550															
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
12	930 N	546	-0-	-384	-0-	-0-	41	1	505	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	454	-0-	-445	-0-	-0-	41	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	432	-0-	-296	-0-	-0-	41	1	389	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-			-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1772	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12685	-	12863			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2171	2	Y	-0-						-0-	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	-0-						-0-	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	Y	-0-						-0-	
02	T. A.	1450	-0-	1450	1450	1450	137	1	1313	2	Y	-0-						-0-	
03	T. A.	1751	-0-	1751	3201	3201	80	1	1671	2	Y	-0-						-0-	
04	T. A.	1568	-0-	1568	4769	4769	82	1	1486	2	Y	-0-						-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	10943	-	11156			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-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-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	12441	-	12666			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	
CARROLL, C.L. (CV) GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	157773	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12020	-	12590			
11	810 N	570	-0-	-240	-0-	-0-	44	1	526	2	Y	-0-						-0-	
12	1054 N	802	-0-	-252	-0-	-0-	60	1	742	2	Y	-0-						-0-	
01	1023 N	751	-0-	-272	-0-	-0-	68	1	683	2	Y	-0-						-0-	
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-						-0-	
03	806 N	542	-0-	-264	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-						-0-	
04	720 N	580	-0-	-140	-0-	-0-	30	1	550	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			
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	-0-	90	1	1069	2	Y	-0-						-0-	
12	1240 N	791	-0-	-449	-0-	-0-	59	1	732	2	Y	-0-						-0-	
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	-0-	76	1	767	2	Y	-0-						-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1059	2	Y	-0-						-0-	
03	806 N	383	-0-	-423	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-						-0-	
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
PYLE, HB GU1		WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12116 - 12638						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	167 3	1 9	1977	2	Y	3	3	8			-0-
12	1581 N	872	-0-	-709	-0-	66 1	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	556	-0-	-1180	-0-	50 1	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	151	-0-	-1305	-0-	14 1	1	135	2	Y	2	2	8			-0-
03	868 N	52	-0-	-816	-0-	2 1	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	262	-0-	-278	-0-	14 1	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
						1 9										

PEYTON, MT GU1				WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12030 - 12624				
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	1	198	2	Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933		PERF.12560 - 12794				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER				WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12670 - 12816				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON ZA GU1				WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12206 - 12534				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEYTON, MT GU1				WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12348 - 12702				
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	56 1	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	55 1	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	68 1	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	63 1	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	34 1	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	36 1	1	645	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
HOMER KOONCE				WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000				TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814			
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
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	88	1	1046	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	80	1	985	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	2	Y	-0-				-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	93	1	890	2	Y	-0-				-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-				-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876			
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	Y	-0-				-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	2	Y	-0-				-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	2	Y	-0-				-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	3195	-0-	95	95	147	1	3048	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3128	-0-	128	223	163	1	2965	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOLK				WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020			
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-				-0-
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-				-0-
01	5704 X	4801	-0-	-903	-0-	4801	2			N	-0-				-0-
02	5572 X	4479	-0-	-1093	-0-	4479	2			N	-0-				-0-
03	6169 X	5915	-0-	-254	-0-	5915	2			N	-0-				-0-
04	5970 X	4588	-0-	-1382	-0-	4587	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001				TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549			
11	3600 X	2345	-0-	-1255	-0-	182	1	2163	2	Y	-0-				-0-
12	3720 X	11	-0-	-3709	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
01	3720 X	10	-0-	-3710	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
02	3360 X	12	-0-	-3348	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
03	3689 X	538	-0-	-3151	-0-	25	1	513	2	Y	-0-				-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	174	1	3161	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			
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-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-

WHITAKER				WELL #: 1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001				TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531			
11	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	52	1	954	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	203	1	813	2	N	-0-				-0-
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-	166	1	773	2	N	-0-				-0-
02	952 N	700	-0-	-252	-0-	191	1	509	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	868	-0-	-155	-0-	135	1	733	2	N	-0-				-0-
04	900 N	798	-0-	-102	-0-	138	1	660	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																													
AULTMAN GAS UNIT																													
										WELL #: 1										RRCID -> 182564									
										COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH 12260									
										PERF.11808 - 11960																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
11		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
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-									
HOMER KOONCE										WELL #: 4										RRCID -> 182961									
										COMPL. DATE 01/23/2021										TOTAL DEPTH 12947									
										PERF.12372 - 12460																			
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4										RRCID -> 183286									
										COMPL. DATE 12/31/2020										TOTAL DEPTH 12700									
										PERF.11966 - 12268																			
11		2160	N	1219	-0-	-941	-0-	95	1	1124	2	N	-0-							-0-									
12		1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	2	N	-0-							-0-									
01		1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	2	N	-0-							-0-									
02		1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1268	2	N	-0-							-0-									
03		1426	N	1024	-0-	-402	-0-	47	1	977	2	N	-0-							-0-									
04		1590	N	1038	-0-	-552	-0-	54	1	984	2	N	-0-							-0-									
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 183342									
										COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH 12385									
										PERF.12124 - 12272																			
11		600	N	566	-0-	-34	-0-	63	1	503	2	N	-0-							-0-									
12		651	N	524	-0-	-127	-0-	80	1	444	2	N	-0-							-0-									
01		603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N	-0-							-0-									
02		532	N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N	-0-							-0-									
03		527	N	363	-0-	-164	-0-	133	1	230	2	N	-0-							-0-									
04		570	N	352	-0-	-218	-0-	71	1	280	2	N	-0-							-0-									
								1	9						1		1	8		-0-									
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1										WELL #: 3										RRCID -> 183589									
										COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH 12900									
										PERF.12420 - 12703																			
11		1050	N	826	-0-	-224	-0-	64	1	762	2	Y	-0-							-0-									
12		961	N	704	-0-	-257	-0-	53	1	651	2	Y	-0-							-0-									
01		899	N	803	-0-	-96	-0-	73	1	730	2	Y	-0-							-0-									
02		898	N	898	-0-	-0-	-0-	85	1	813	2	Y	-0-							-0-									
03		741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	-0-							-0-									
04		834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	Y	-0-							-0-									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 184627									
										COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH 12700									
										PERF.12256 - 12265																			
11		600	N	582	-0-	-18	-0-	45	1	537	2	N	-0-							-0-									
12		594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	-0-							-0-									
01		590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	N	-0-							-0-									
02		537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	N	-0-							-0-									
03		599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-							-0-									
04		574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-							-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
EMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.12625	- 12929					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	-0-	138	1	1633	2	N	-0-	-0-			-0-	
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	N	-0-	-0-			-0-	
01	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	-0-	102	1	1020	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	1652	N	838	-0-	-814	-0-	-0-	79	1	759	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	-0-	55	1	1146	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	1080	N	734	-0-	-346	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-	-0-			-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	4	RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12430	- 12710					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL	DEPTH 12420	PERF.11940	- 12172					
11	360	N	55	-0-	-305	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-			-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	642	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	115	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	720	N	26	-0-	-694	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-	-0-			-0-	
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	2	RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL	DEPTH 13346	PERF.12562	- 12689					
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-	-0-			-0-	
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	Y	-0-	-0-			-0-	
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-	-0-			-0-	
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	-0-	30	1	775	2	Y	-0-	-0-			-0-	
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	-0-	-0-			-0-	
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	-0-	44	1	778	2	Y	-0-	-0-			-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11318	- 11965					
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-	-0-			-0-	
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-	-0-			-0-	
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	-0-	-0-			-0-	
02	252	N	98	-0-	-154	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	-0-			-0-	
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-			-0-	
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-	-0-			-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL	DEPTH 12845	PERF.12634	- 12644					
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1332	2	N	-0-	-0-			-0-	
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	2	N	-0-	-0-			-0-	
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1664	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-	-0-			-0-	
TERRY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12472	- 12532					
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-	-0-			-0-	
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	-0-	71	1	990	2	Y	-0-	-0-			-0-	
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	-0-	39	1	805	2	Y	-0-	-0-			-0-	
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-	-0-			-0-	
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1373	2	Y	-0-	-0-			-0-	
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903														
S. NAN SU GAIL GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12749 - 12918						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		60 N	12	-0-	-48	-0-		1 1		11 2	Y	-0-						-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-		47 1		580 2	Y	-0-						-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		95 1		952 2	Y	-0-						-0-
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		100 1		963 2	Y	-0-						-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		53 1		1099 2	Y	-0-						-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		54 1		980 2	Y	-0-						-0-
MCADAMS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13008 - 13086						
11		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		216 1		3902 2	Y	2		2 8				-0-
12		3782 X	3469	-0-	-313	-0-		232 1		3237 2	Y	-0-						-0-
01		3782 X	3466	-0-	-316	-0-		159 1		3306 2	Y	1		1 8				-0-
02		3836 X	3032	-0-	-804	-0-		114 1		2915 2	Y	3		3 8				-0-
03		4247 X	3813	-0-	-434	-0-		157 1		3654 2	Y	2		2 8				-0-
04		4110 X	3240	-0-	-870	-0-		172 1		3068 2	Y	-0-						-0-
TERRY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12782 - 13293						
11		780 N	695	-0-	-85	-0-		36 1		659 2	N	-0-						-0-
12		775 N	717	-0-	-58	-0-		48 1		669 2	N	-0-						-0-
01		651 N	609	-0-	-42	-0-		28 1		581 2	N	-0-						-0-
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-		28 1		708 2	N	-0-						-0-
03		713 N	708	-0-	-5	-0-		29 1		679 2	N	-0-						-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-		38 1		674 2	N	-0-						-0-
TERRY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12585 - 12718						
11		1590 N	1483	-0-	-107	-0-		78 1		1405 2	Y	-0-						-0-
12		1643 N	1522	-0-	-121	-0-		102 1		1420 2	Y	-0-						-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		73 1		1511 2	Y	-0-						-0-
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		53 1		1347 2	Y	1		1 8				-0-
03		1519 N	1313	-0-	-206	-0-		54 1		1259 2	Y	-0-						-0-
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		87 1		1554 2	Y	-0-						-0-
TERRY "C"				WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12414 - 12569						
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-		27 1		488 2	Y	-0-						-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-		39 1		550 2	Y	-0-						-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-		29 1		606 2	Y	-0-						-0-
02		476 N	469	-0-	-7	-0-		18 1		451 2	Y	-0-						-0-
03		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-		120 1		2810 2	Y	-0-						-0-
04		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-		151 1		2682 2	Y	-0-						-0-
TERRY "C"				WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12354 - 12565						
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		88 1		1596 2	Y	-0-						-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		96 1		1338 2	Y	-0-						-0-
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		68 1		1415 2	Y	-0-						-0-
02		1568 N	1028	-0-	-540	-0-		39 1		989 2	Y	-0-						-0-
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		89 1		2069 2	Y	-0-						-0-
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		97 1		1720 2	Y	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ANDERSON TRUST "A"														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3										RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		
												TOTAL DEPTH 12950		
												PERF.12646 - 12767		
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
11	630 N	420	-0-	-210	-0-	22	1	398	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	24	1	329	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	16	1	333	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	113	-0-	-279	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	15	-0-	-315	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 189406		
												COMPL. DATE 05/27/2002		
												TOTAL DEPTH 12900		
												PERF.12627 - 12720		
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	213	1	2532	2	N	-0-			-0-
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	215	1	2648	2	N	-0-			-0-
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	266	1	2673	2	N	-0-			-0-
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	343	1	3286	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4833	-0-	1733	1733	222	1	4611	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	5673	-0-	2673	4406	296	1	5376	2	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
MCADAMS "B"										WELL #: 4L		RRCID -> 190537		
												COMPL. DATE 03/05/2007		
												TOTAL DEPTH 12730		
												PERF.11990 - 12236		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 8		RRCID -> 190538		
												COMPL. DATE 08/29/2002		
												TOTAL DEPTH 13095		
												PERF.12408 - 12848		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	914	-0-	914	914	49	1	865	2	Y	-0-			-0-
TERRY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 190624		
												COMPL. DATE 08/16/2002		
												TOTAL DEPTH 12775		
												PERF.12426 - 12635		
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	937	-0-	-210	-0-	63	1	874	2	Y	-0-			-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	2	Y	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 190912		
												COMPL. DATE 08/20/2002		
												TOTAL DEPTH 12800		
												PERF.12424 - 12583		
11	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	124	1	1467	2	N	-0-			-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	109	1	1340	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	123	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1147	-0-	-337	-0-	108	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	787	-0-	-670	-0-	36	1	751	2	N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED											
AULTMAN GAS UNIT												//CONT.// 220903				WELL #: 4											
												RRCID -> 190935				COMPL. DATE 08/22/2002				TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
11		1080 N	835	-0-	-245	-0-	-0-		93	1	742	2	N		-0-						-0-						
12		1209 N	688	-0-	-521	-0-	-0-		105	1	583	2	N		-0-						-0-						
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	999	2	N		-0-						-0-						
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	675	2	N		-0-						-0-						
03		682 N	547	-0-	-135	-0-	-0-		201	1	346	2	N		-0-						-0-						
04		1110 N	561	-0-	-549	-0-	-0-		114	1	447	2	N		-0-						-0-						
EMMONS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 191620				COMPL. DATE 10/20/2002				TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567			
11		2250 N	1960	-0-	-290	-0-	-0-		152	1	1808	2	N		-0-						-0-						
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	1755	2	N		-0-						-0-						
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1379	2	N		-0-						-0-						
02		1820 N	966	-0-	-854	-0-	-0-		91	1	875	2	N		-0-						-0-						
03		1891 N	742	-0-	-1149	-0-	-0-		34	1	708	2	N		-0-						-0-						
04		1470 N	734	-0-	-736	-0-	-0-		38	1	696	2	N		-0-						-0-						
PILLANS												WELL #: 2				RRCID -> 192551				COMPL. DATE 11/23/2002				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752			
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	144	2	N		-0-						-0-						
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	130	2	N		-0-						-0-						
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	238	2	N		-0-						-0-						
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	-0-		25	1	44	2	N		-0-						-0-						
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-		8	1	74	2	N		-0-						-0-						
04		90 N	13	-0-	-77	-0-	-0-		3	1	10	2	N		-0-						-0-						
EMMONS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 192769				COMPL. DATE 12/28/2002				TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654			
11		1680 N	1254	-0-	-426	-0-	-0-		97	1	1157	2	N		-0-						-0-						
12		1736 N	1247	-0-	-489	-0-	-0-		94	1	1153	2	N		-0-						-0-						
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1011	2	N		-0-						-0-						
02		1176 N	1128	-0-	-48	-0-	-0-		107	1	1021	2	N		-0-						-0-						
03		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	-0-		51	1	1061	2	N		-0-						-0-						
04		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	-0-		55	1	998	2	N		-0-						-0-						
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 192770				COMPL. DATE 12/17/2002				TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194			
11		1350 N	1120	-0-	-230	-0-	-0-		125	1	995	2	N		-0-						-0-						
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	1078	2	N		-0-						-0-						
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	1130	2	N		-0-						-0-						
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-		362	1	1100	2	N		-0-						-0-						
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-		586	1	1008	2	N		-0-						-0-						
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-		274	1	1071	2	N		-0-						-0-						
EMMONS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 193654				COMPL. DATE 01/27/2003				TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596			
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	843	2	N		-0-						-0-						
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	783	2	N		-0-						-0-						
01		837 N	832	-0-	-5	-0-	-0-		75	1	757	2	N		-0-						-0-						
02		840 N	738	-0-	-102	-0-	-0-		70	1	668	2	N		-0-						-0-						
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	830	2	N		-0-						-0-						
04		810 N	579	-0-	-231	-0-	-0-		30	1	549	2	N		-0-						-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC S. NAN-SU-GAIL GU 1												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #: 6												RRCID -> 194372				COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952							
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											
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	254	1	3015	2	Y	-0-					-0-											
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	258	1	3181	2	Y	-0-					-0-											
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	302	1	3039	2	Y	-0-					-0-											
02	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	265	1	2543	2	Y	-0-					-0-											
03	3255 X	2696	-0-	-559	-0-	124	1	2572	2	Y	-0-					-0-											
04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	158	1	2874	2	Y	1			1	8	-0-											
						1	9																				
EMMONS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 194448				COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615			
11	3000 N	3701	-0-	701	701	288	1	3413	2	N	-0-					-0-											
12	3100 N	2876	-0-	-224	477	216	1	2660	2	N	-0-					-0-											
01	3100 N	3992	-0-	892	1369	361	1	3631	2	N	-0-					-0-											
02	3385 X	2016	-0-	-1369	-0-	190	1	1826	2	N	-0-					-0-											
03	1798 X	1686	-0-	-112	-0-	77	1	1609	2	N	-0-					-0-											
04	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1334	2	N	3					-0-											
						3	9									3											
KOONCE, HOMER												WELL #: 5				RRCID -> 195874				COMPL. DATE 04/20/2003				TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788			
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					-0-											
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					-0-											
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-											
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-											
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-					-0-											
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					-0-											
DENT, MARY GRACE												WELL #: 1				RRCID -> 195942				COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611			
11	3000 N	2411	-0-	-589	634	187	1	2224	2	Y	-0-					-0-											
12	3100 N	2671	-0-	-429	205	201	1	2470	2	Y	-0-					-0-											
01	4059 X	3854	-0-	-205	-0-	349	1	3505	2	Y	-0-					-0-											
02	2520 X	820	-0-	-1700	-0-	77	1	743	2	Y	-0-					-0-											
03	2790 X	922	-0-	-1868	-0-	42	1	880	2	Y	-0-					-0-											
04	2700 X	607	-0-	-2093	-0-	32	1	574	2	Y	1			1	8	-0-											
						1	9																				
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 196582				COMPL. DATE 05/08/2003				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254			
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	54	1	430	2	Y	-0-					-0-											
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	66	1	366	2	Y	-0-					-0-											
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-											
02	448 N	21	-0-	-427	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-											
03	434 N	33	-0-	-401	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					-0-											
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-											
EMMONS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 197311				COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606			
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-											
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-											
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	349	1	4136	2	N	-0-
12	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	512	1	6306	2	N	-0-
01	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	642	1	6454	2	N	-0-
02	728 X	370	-0-	-358	-0-	35	1	335	2	N	-0-
03	806 X	402	-0-	-404	-0-	18	1	384	2	N	-0-
04	780 X	377	-0-	-403	-0-	20	1	357	2	N	-0-
EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558											
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	N	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	N	-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	9	1	84	2	N	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818											
11	2520 N	2300	-0-	-220	-0-	206	1	2094	2	Y	-0-
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	237	1	2534	2	Y	-0-
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	275	1	2457	2	Y	-0-
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	255	1	2179	2	Y	-0-
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	151	1	2483	2	Y	-0-
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	153	1	2242	2	Y	-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242											
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	N	-0-
12	1271 N	586	-0-	-685	-0-	89	1	497	2	N	-0-
01	682 N	434	-0-	-248	-0-	61	1	373	2	N	-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-
03	589 N	297	-0-	-292	-0-	109	1	188	2	N	-0-
04	420 N	166	-0-	-254	-0-	34	1	132	2	N	-0-
EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572											
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	245	1	2546	2	N	-0-
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	182	1	1863	2	N	-0-
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	282	1	2521	2	N	-0-
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	271	1	2332	2	N	-0-
03	1705 X	1070	-0-	-635	-0-	79	1	991	2	N	-0-
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	163	1	2405	2	N	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967											
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	164	1	1947	2	Y	-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	158	1	1949	2	Y	-0-
01	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	188	1	1894	2	Y	-0-
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	173	1	1659	2	Y	-0-
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	Y	-0-
04	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	98	1	1783	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											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004					TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004					TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666					
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	196	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1960 N	1927	-0-	-33	-0-	182	1	1743	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	1847	-0-	-253	-0-	96	1	1750	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003					TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900					
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	118	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	252	-0-	-492	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003					TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760					
11	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	210	1	2489	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	2852 X	2775	-0-	-77	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	235	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	244	1	2339	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2790 N	2748	-0-	-42	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2520 N	2493	-0-	-27	-0-	130	1	2361	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004					TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598					
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	141	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	96	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	766	-0-	-381	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	460	-0-	-770	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
EMMONS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12660 - 12670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PYLE, H.B. GU1				WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696	
11	1170 N	808	-0-	-362	-0-	63	1	745	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-		-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	918	-0-	-260	-0-	42	1	876	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	944	-0-	-196	-0-	49	1	895	2	Y	-0-		-0-
HILL, F.E. COMPANY				WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12437 - 12676	
11	3660 X	3632	-0-	-28	-0-	310	1	3322	2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	3125	-0-	-409	-0-	264	1	2861	2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	305	1	2751	2	Y	30		30
						33	9						
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	251	1	2134	2	Y	5		35
						6	9						
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	198	1	3463	2	Y	-0-		35
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	173	1	2593	2	Y	12	2 8	45
						13	9						
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	Y	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-		-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	2	Y	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	Y	-0-		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664	
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
PILLANS				WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12634 - 12786		
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
11	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	145	1	1722	2	Y		-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	147	1	1804	2	Y		-0-			-0-
01	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	165	1	1653	2	Y		-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	2	Y		-0-			-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	90	1	1879	2	Y		-0-			-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	Y		-0-			-0-

FRYER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512		
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	64	1	1149	2	N		-0-			-0-
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	80	1	1118	2	N		-0-			-0-
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	44	1	923	2	N		-0-			-0-
02	1120 N	452	-0-	-668	-0-	17	1	435	2	N		-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	59	1	1388	2	N		-0-			-0-
04	930 N	412	-0-	-518	-0-	22	1	390	2	N		-0-			-0-

KOONCE, HOMER				WELL #:	7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.12654 - 12790		
11	1500 N	1070	-0-	-430	-0-	83	1	987	2	Y		-0-			-0-
12	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	104	1	1284	2	Y		-0-			-0-
01	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	122	1	1223	2	Y		-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	133	1	1271	2	Y		-0-			-0-
03	1395 N	949	-0-	-446	-0-	44	1	905	2	Y		-0-			-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y		1	1 8		-0-
						1	9								

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12260 - 12272		
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	2	Y		-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y		-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	Y		-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y		-0-			-0-
03	589 N	262	-0-	-327	-0-	96	1	166	2	Y		-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y		-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.11756 - 11763		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-			-0-
02	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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.11440 - 11453		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y		-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y		-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y		-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y		-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y		-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	139 1	1649 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	695	-0-	-483	-0-	52 1	643 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	932	-0-	-246	-0-	84 1	848 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	131 1	1251 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61 1	1275 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	80 1	1447 2	Y	-0-	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858											
11	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	128 1	1521 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	137 1	1683 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	180 1	1812 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	161 1	1547 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	72 1	1492 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	81 1	1470 2	Y	-0-	-0-	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717											
11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	178 1	2118 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	183 1	2256 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	218 1	2187 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	2021	-0-	-135	-0-	191 1	1830 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2449 N	1814	-0-	-635	-0-	83 1	1731 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	2156	-0-	-184	-0-	113 1	2042 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 9			1	8	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500											
11	787 X	182	-0-	-605	-0-	14 1	168 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	165 2	Y	-0-	-0-	-0-
						11 9			10		10
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 9			1	8	10
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 9			1	8	10
PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622											
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	115 1	1365 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	114 1	1405 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	135 1	1362 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1351	-0-	-21	-0-	128 1	1223 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	69 1	1430 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76 1	1375 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 9			1	8	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311											
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	37 1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	459 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	44 1	446 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	42 1	401 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	23 1	470 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	25 1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
FOLK				WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
11	2520	N	1928	-0-	-592	-0-	1928	2		N	-0-		-0-
12	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	2173	2		N	-0-		-0-
01	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-		-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-		-0-
04	2220	N	1699	-0-	-521	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
EMMONS, MG GU1				WELL #:	2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.12064 - 12166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PILLANS				WELL #:	6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11494 - 11596
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
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
PILLANS				WELL #:	8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11510 - 11671
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-	3
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-	3
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-	3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-	3
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	3
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-	3
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12104 - 12547
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1115	2	N	-0-	-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	N	-0-	-0-
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	113	1	1138	2	N	-0-	-0-
02	1120	N	1021	-0-	-99	-0-	96	1	924	2	N	1	1 8
							1	9					
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	51	1	1064	2	N	-0-	-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	61	1	1115	2	N	-0-	-0-
PYLE, HB GU1				WELL #:	4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619									
11	1560 N	1248	-0-	-312	-0-	65	1	1183 2 N	-0-
12	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	91	1	1277 2 N	-0-
01	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	61	1	1262 2 N	-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	54	1	1372 2 N	-0-
						1	9		
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361 2 N	-0-
04	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	67	1	1192 2 N	-0-
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682									
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	7	1	81 2 Y	-0-
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2	Y	-0-
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18 2 Y	-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8 2 Y	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22 2 Y	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15 2 Y	-0-
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980									
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	964	1	966 2 Y	-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1049	1	887 2 Y	-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	988	1	776 2 Y	-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	963	1	843 2 Y	-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	728	1	607 2 Y	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	789	1	667 2 Y	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950									
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	127	1	1511 2 Y	-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469 2 Y	-0-
01	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	141	1	1412 2 Y	-0-
02	1428 N	1421	-0-	-7	-0-	134	1	1287 2 Y	-0-
03	1581 N	227	-0-	-1354	-0-	10	1	217 2 Y	-0-
04	1500 N	971	-0-	-529	-0-	51	1	920 2 Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	13H	RRCID ->	217811	COMPL.	DATE	10/02/2005	TOTAL	DEPTH	12833	PERF.	12787	-	14084
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2785 X	2785	-0-		-0-		-0-	216	1	2569	2	Y	-0-			-0-	
12	3663 X	3663	-0-		-0-		-0-	275	1	3388	2	Y	-0-			-0-	
01	3096 X	3096	-0-		-0-		-0-	280	1	2816	2	Y	-0-			-0-	
02	3035 X	3035	-0-		-0-		-0-	287	1	2748	2	Y	-0-			-0-	
03	2542 X	2235	-0-		-307		-0-	103	1	2132	2	Y	-0-			-0-	
04	2460 X	2381	-0-		-79		-0-	124	1	2257	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
11	1350 N	1336	-0-		-14		-0-	104	1	1232	2	Y	-0-			-0-	
12	1364 N	1362	-0-		-2		-0-	102	1	1260	2	Y	-0-			-0-	
01	1329 N	1329	-0-		-0-		-0-	120	1	1209	2	Y	-0-			-0-	
02	1232 N	997	-0-		-235		-0-	94	1	903	2	Y	-0-			-0-	
03	1364 N	798	-0-		-566		-0-	37	1	761	2	Y	-0-			-0-	
04	1352 N	1352	-0-		-0-		-0-	71	1	1281	2	Y	-0-			-0-	
FOLK GAS UNIT				WELL #:	5T	RRCID ->	218152	COMPL.	DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12000	-	12286
11	944 N	944	-0-		-0-		-0-	944	2			N	-0-			-0-	
12	1002 N	1002	-0-		-0-		-0-	1002	2			N	-0-			-0-	
01	931 N	931	-0-		-0-		-0-	931	2			N	-0-			-0-	
02	866 N	866	-0-		-0-		-0-	866	2			N	-0-			-0-	
03	942 N	942	-0-		-0-		-0-	942	2			N	-0-			-0-	
04	927 N	927	-0-		-0-		-0-	927	2			N	-0-			-0-	
PILLANS				WELL #:	7	RRCID ->	218169	COMPL.	DATE	03/05/2006	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.	11338	-	11642
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			54	
PYLE, HB GU1				WELL #:	5	RRCID ->	218172	COMPL.	DATE	01/01/2006	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	12676	-	12687
11	60 N	39	-0-		-21		-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-	
12	62 N	30	-0-		-32		-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-	
01	31 N	16	-0-		-15		-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-		-28		-0-					Y	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-		-0-		-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-	
04	194 N	194	-0-		-0-		-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-	
HOMER KOONCE GU				WELL #:	9	RRCID ->	218178	COMPL.	DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11297	-	11970
11	2302 N	2302	-0-		-0-		-0-	179	1	2123	2	Y	-0-			-0-	
12	1209 N	1209	-0-		-0-		-0-	91	1	1118	2	Y	-0-			-0-	
01	2015 N	381	-0-		-1634		-0-	34	1	347	2	Y	-0-			-0-	
02	868 N	197	-0-		-671		-0-	19	1	178	2	Y	-0-			-0-	
03	961 N	232	-0-		-729		-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-	
04	360 N	219	-0-		-141		-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
IVY, PHILLIP GU				WELL #:	7	RRCID -> 218183		COMPL.	DATE	11/01/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11906	- 11968	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	1	1359	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	1	1203	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	1	1355	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	1	1137	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	1	1122	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	1	1247	2	Y	1	-0-	1 8		-0-
							1	9								

PEYTON, MT GU1				WELL #:	7H	RRCID -> 218184	COMPL.	DATE	12/04/2005	TOTAL	DEPTH	12469	PERF.12754	- 15927		
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	3408	2	Y	3	-0-	3 8		-0-
							3	9								
12	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	-0-	288	1	3537	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	-0-	342	1	3443	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3472 X	2019	-0-	-1453	-0-	-0-	189	1	1809	2	Y	19	-0-	2 8		17
							21	9								
03	3813 X	3301	-0-	-512	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-	-0-			17
04	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	-0-	177	1	3207	2	Y	2	-0-	2 8		17
							2	9								

KOONCE, HOMER				WELL #:	10	RRCID -> 219312	COMPL.	DATE	02/05/2006	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.12625	- 12802		
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-			-0-

KOONCE, HOMER				WELL #:	8	RRCID -> 220514	COMPL.	DATE	03/09/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12764	- 12776		
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	3H	RRCID -> 220724	COMPL.	DATE	02/26/2006	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12524	- 14130		
11	1020 N	544	-0-	-476	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	868 N	546	-0-	-322	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	60	-0-			60
							66	9								
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	-0-	34	1	346	2	Y	-0-	-0-			60
02	504 N	268	-0-	-236	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	-0-	-0-			60
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	18	-0-			78
							20	9								
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	-0-	-0-			78

MEIER, FRED H.				WELL #:	1	RRCID -> 221093	COMPL.	DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12576	- 12690		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210							
AULTMAN GAS UNIT												//CONT.// 220903							
												WELL #: 10H RRCID -> 221478							
												COMPL. DATE 02/23/2006							
												TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761							
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			
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	209	1	1664	2	N	-0-					-0-			
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	316	1	1763	2	N	-0-					-0-			
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	301	1	1853	2	N	-0-					-0-			
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	400	1	1214	2	N	-0-					-0-			
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	929	1	1598	2	N	-0-					-0-			
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	535	1	2095	2	N	-0-					-0-			
PILLANS												WELL #: 12 RRCID -> 223248							
												COMPL. DATE 06/19/2006							
												TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668							
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	542	1	2953	2	N	49	12	8			139			
						54	9												
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1610	1	2668	2	N	-0-					139			
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1367	1	3482	2	N	-0-					139			
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1624	1	2890	2	N	-0-					139			
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	380	1	3716	2	N	-0-					139			
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	734	1	3053	2	N	-0-					139			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 9H RRCID -> 223576							
												COMPL. DATE 05/23/2006							
												TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450							
11	7920 X	7615	-0-	-305	-0-	592	1	7023	2	N	-0-					-0-			
12	8184 X	7953	-0-	-231	-0-	598	1	7355	2	N	-0-					-0-			
01	8184 X	7860	-0-	-324	-0-	710	1	7139	2	N	10					10			
						11	9												
02	7392 X	6159	-0-	-1233	-0-	582	1	5576	2	N	1	1	8			10			
						1	9												
03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	404	1	8388	2	N	-0-					10			
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	410	1	7434	2	N	1	1	8			10			
						1	9												
FRYER "A"												WELL #: 2 RRCID -> 223594							
												COMPL. DATE 10/17/2006							
												TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350							
11	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	59	1	1060	2	N	-0-					-0-			
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	109	1	1518	2	N	-0-					-0-			
01	1860 N	811	-0-	-1049	-0-	37	1	773	2	N	1	1	8			-0-			
						1	9												
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					-0-			
03	1612 N	753	-0-	-859	-0-	31	1	722	2	N	-0-					-0-			
04	780 N	568	-0-	-212	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 14H RRCID -> 226306							
												COMPL. DATE 08/08/2006							
												TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
PEYTON, MT GU1												WELL #: 11H RRCID -> 229562							
												COMPL. DATE 11/12/2006							
												TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466							
11	2400 X	1889	-0-	-511	-0-	147	1	1742	2	Y	-0-					-0-			
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	204	1	2505	2	Y	-0-					-0-			
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	244	1	2452	2	Y	-0-					-0-			
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	240	1	2306	2	Y	-0-					-0-			
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	153	1	3187	2	Y	-0-					-0-			
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461										COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12454 - 12544
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	152 X	63	-0-	-89	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-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
11	3150 X	2764	-0-	-386	-0-	215	1	2547	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
12	3069 X	1828	-0-	-1241	-0-	137	1	1691	2	Y	-0-		-0-	
01	3441 X	1157	-0-	-2284	-0-	105	1	1052	2	Y	-0-		-0-	
02	2856 X	171	-0-	-2685	-0-	16	1	153	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
03	3162 X	80	-0-	-3082	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-	
04	2760 X	363	-0-	-2397	-0-	19	1	343	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867										COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12682 - 15703
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-		-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-		-0-	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-		-0-	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-		-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-		-0-	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273										COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12628 - 15323
11	1099 X	539	-0-	-560	-0-	42	1	497	2	Y	-0-		-0-	
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-	
01	558 X	-0-	-0-	-558	-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-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152										COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12589 - 14816
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	274	1	3247	2	Y	-0-		-0-	
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	272	1	3344	2	Y	-0-		-0-	
01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	326	1	3273	2	Y	-0-		-0-	
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	289	1	2776	2	Y	-0-		-0-	
03	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	151	1	3138	2	Y	-0-		-0-	
04	3240 X	2755	-0-	-485	-0-	144	1	2610	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559										COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.12671 - 15840
11	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	846	1	10047	2	Y	5	5 8	-0-	
						6	9							
12	9300 X	8441	-0-	-859	-0-	634	1	7807	2	Y	-0-		-0-	
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	847	1	8518	2	Y	-0-		-0-	
02	7784 X	5632	-0-	-2152	-0-	532	1	5096	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							
03	8618 X	6808	-0-	-1810	-0-	313	1	6495	2	Y	-0-		-0-	
04	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	557	1	10103	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOLK GAS UNIT				//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #:	6H	RRCID -> 241716	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL	DEPTH 16360	PERF.12713 -	0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
11	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	16353	2	3	9	N	3	3 8		-0-
12	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-			-0-
01	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-			-0-
02	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12131	2	3	9	N	3	3 8		-0-
03	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
04	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14704	2	3	9	N	3	3 8		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	15H	RRCID -> 242947	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12772 -	15541			
11	9330 X	9275	-0-	-55	-0-	720	1	8549	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
12	9579 X	7833	-0-	-1746	-0-	589	1	7244	2	Y	-0-			-0-
01	9579 X	5639	-0-	-3940	-0-	510	1	5129	2	Y	-0-			-0-
02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	847	1	8126	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	433	1	8998	2	Y	-0-			-0-
04	8910 X	8849	-0-	-61	-0-	462	1	8381	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16H	RRCID -> 243407	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.12601 -	15299			
11	3570 X	3496	-0-	-74	-0-	271	1	3222	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	279	1	3430	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3690	-0-	-278	-0-	334	1	3356	2	Y	-0-			-0-
02	3584 X	2969	-0-	-615	-0-	280	1	2687	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-	158	1	3287	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	179	1	3240	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)				WELL #:	12H	RRCID -> 244352	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL	DEPTH 12591	PERF.12861 -	16281			
11	10650 X	10034	-0-	-616	-0-	779	1	9249	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
12	11005 X	10212	-0-	-793	-0-	768	1	9444	2	Y	-0-			-0-
01	10664 X	10192	-0-	-472	-0-	922	1	9270	2	Y	-0-			-0-
02	9436 X	9291	-0-	-145	-0-	877	1	8408	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
03	10354 X	9845	-0-	-509	-0-	452	1	9393	2	Y	-0-			-0-
04	10020 X	9832	-0-	-188	-0-	513	1	9315	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15H	RRCID -> 244644	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL	DEPTH 12549	PERF.12759 -	15241			
11	5340 X	4459	-0-	-881	-0-	346	1	4113	2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	4840	-0-	-678	-0-	364	1	4476	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	440	1	4420	2	Y	-0-			-0-
02	4760 X	3998	-0-	-762	-0-	378	1	3620	2	Y	-0-			-0-
03	5115 X	4636	-0-	-479	-0-	213	1	4423	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4581	-0-	-129	-0-	239	1	4341	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842										COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	5610 X	5374	-0-	-236	-0-	417	1	4955	2	Y	2			2	8			-0-	
12	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	400	1	4926	2	Y	-0-							-0-	
01	5394 X	5188	-0-	-206	-0-	469	1	4719	2	Y	-0-							-0-	
02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	656	1	6291	2	Y	2			2	8			-0-	
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	258	1	5348	2	Y	-0-							-0-	
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	282	1	5128	2	Y	2			2	8			-0-	
						2	9												
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004										COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290									
11	8400 X	7393	-0-	-1007	-0-	574	1	6813	2	Y	5			5	8			-0-	
12	8680 X	7938	-0-	-742	-0-	597	1	7341	2	Y	-0-							-0-	
01	8680 X	7975	-0-	-705	-0-	722	1	7253	2	Y	-0-							-0-	
02	7728 X	7070	-0-	-658	-0-	667	1	6399	2	Y	4			4	8			-0-	
03	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	403	1	8365	2	Y	-0-							-0-	
04	7710 X	6698	-0-	-1012	-0-	350	1	6345	2	Y	3			3	8			-0-	
						3	9												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582										COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284									
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	473	1	5609	2	Y	-0-							-0-	
12	4712 X	4149	-0-	-563	-0-	312	1	3837	2	Y	-0-							-0-	
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	433	1	4352	2	Y	-0-							-0-	
02	5404 X	4589	-0-	-815	-0-	433	1	4156	2	Y	-0-							-0-	
03	5983 X	5339	-0-	-644	-0-	245	1	5094	2	Y	-0-							-0-	
04	5790 X	5185	-0-	-605	-0-	271	1	4913	2	Y	1			1	8			-0-	
						1	9												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552										COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738									
11	11760 X	10090	-0-	-1670	-0-	784	1	9300	2	Y	5			5	8			-0-	
12	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	1112	1	13680	2	Y	-0-							-0-	
01	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	1259	1	12655	2	Y	-0-							-0-	
02	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	1310	1	12565	2	Y	5			5	8			-0-	
03	13175 X	13151	-0-	-24	-0-	604	1	12547	2	Y	-0-							-0-	
04	12750 X	12527	-0-	-223	-0-	654	1	11869	2	Y	4			4	8			-0-	
						4	9												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096										COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC S. NAN-SU-GAIL GU 1				//CONT.// WELL #:	64409 210 220903 16H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 251118	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2009				TOTAL	DEPTH	12956	PERF.13154	- 16078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5580 X	3709	-0-	-1871	-0-	288	1	3421	2	Y		-0-					-0-
12	5549 X	5317	-0-	-232	-0-	400	1	4917	2	Y		-0-					-0-
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	695	1	6985	2	Y		-0-					-0-
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	562	1	5391	2	Y		-0-					-0-
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	204	1	4235	2	Y		-0-					-0-
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	339	1	6153	2	Y		1	1	8			-0-
						1	9										
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1																	
				WELL #:	14H	RRCID -> 251125	COMPL. DATE 03/11/2009				TOTAL	DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475		
11	9870 X	8998	-0-	-872	-0-	699	1	8297	2	Y		2	2	8			-0-
						2	9										
12	10106 X	9976	-0-	-130	-0-	750	1	9226	2	Y		-0-					-0-
01	9951 X	9832	-0-	-119	-0-	890	1	8942	2	Y		-0-					-0-
02	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	839	1	8043	2	Y		3	3	8			-0-
						3	9										
03	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	456	1	9467	2	Y		-0-					-0-
04	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	504	1	9140	2	Y		1	1	8			-0-
						1	9										
IVY B GU1																	
				WELL #:	6H	RRCID -> 255066	COMPL. DATE 11/22/2009				TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940		
11	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	10638	1	10669	2	Y		206	188	1	3	8	88
						227	9										
12	22055 X	22055	-0-	-0-	-0-	11945	1	10110	2	Y		-0-					88
01	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	13573	1	10666	2	Y		-0-					88
02	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	10691	1	9365	2	Y		3	3	8			88
						3	9										
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	12013	1	10005	2	Y		-0-					88
04	21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	11604	1	9798	2	Y		3	3	8			88
						3	9										
FOLK GAS UNIT																	
				WELL #:	9H	RRCID -> 256509	COMPL. DATE 01/28/2010				TOTAL	DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320		
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4850	2	3	9	N		3	3	8			-0-
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N		-0-					-0-
01	5518 X	4797	-0-	-721	-0-	4797	2			N		-0-					-0-
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N		3	3	8			-0-
03	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	5278	2			N		-0-					-0-
04	4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4596	2	3	9	N		3	3	8			-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA)																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 257370	COMPL. DATE 12/20/2009				TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239		
11	11160 X	10753	-0-	-407	-0-	836	1	9917	2	Y		-0-					-0-
12	11532 X	10898	-0-	-634	-0-	819	1	10079	2	Y		-0-					-0-
01	11346 X	10797	-0-	-549	-0-	977	1	9820	2	Y		-0-					-0-
02	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	920	1	8822	2	Y		10					10
						11	9										
03	10788 X	10756	-0-	-32	-0-	494	1	10262	2	Y		-0-					10
04	10440 X	10165	-0-	-275	-0-	531	1	9633	2	Y		1	1	8			10
						1	9										
FOLK GAS UNIT																	
				WELL #:	8H	RRCID -> 257488	COMPL. DATE 06/30/2010				TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695		
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N		-0-					-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N		-0-					-0-
01	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	2381	2			N		-0-					-0-
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N		-0-					-0-
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N		-0-					-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N		-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100														
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				
11	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	621 1	3	7375 2	Y	-0-	3	8		-0-
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	619 1	9	7612 2	Y	-0-				-0-
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	738 1		7419 2	Y	-0-				-0-
02	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	785 1		7531 2	Y	-0-	2	8		-0-
03	8091 X	7877	-0-	-214	-0-	362 1		7515 2	Y	-0-				-0-
04	7830 X	7688	-0-	-142	-0-	401 1		7285 2	Y	-0-	2	8		-0-
						2 9								
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020														
11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	691 1		8203 2	Y	-0-				-0-
12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	664 1		8167 2	Y	-0-				-0-
01	9207 X	8676	-0-	-531	-0-	785 1		7891 2	Y	-0-				-0-
02	8092 X	7038	-0-	-1054	-0-	665 1		6373 2	Y	-0-				-0-
03	8959 X	8288	-0-	-671	-0-	381 1		7907 2	Y	-0-				-0-
04	8670 X	7917	-0-	-753	-0-	413 1		7503 2	Y	-0-	1	8		-0-
						1 9								
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990														
11	4470 X	117	-0-	-4353	-0-	9 1		108 2	Y	-0-				-0-
12	4619 X	73	-0-	-4546	-0-	5 1		68 2	Y	-0-				-0-
01	4123 X	1298	-0-	-2825	-0-	117 1		1181 2	Y	-0-				-0-
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	552 1		5294 2	Y	-0-				-0-
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	188 1		3896 2	Y	-0-				-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	194 1		3515 2	Y	-0-				-0-
F R HILL - CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325														
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	282 1		3351 2	Y	-0-				-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	274 1		3369 2	Y	-0-				-0-
01	3565 X	3130	-0-	-435	-0-	283 1		2847 2	Y	-0-				-0-
02	3332 X	167	-0-	-3165	-0-	16 1		151 2	Y	-0-				-0-
03	3689 X	100	-0-	-3589	-0-	5 1		95 2	Y	-0-				-0-
04	3570 X	33	-0-	-3537	-0-	2 1		31 2	Y	-0-				-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150														
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	239 1		2835 2	Y	-0-				-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	224 1		2751 2	Y	-0-				-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	270 1		2715 2	Y	-0-				-0-
02	3276 X	2613	-0-	-663	-0-	247 1		2366 2	Y	-0-				-0-
03	3627 X	2674	-0-	-953	-0-	123 1		2551 2	Y	-0-				-0-
04	3060 X	2639	-0-	-421	-0-	138 1		2501 2	Y	-0-				-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125														
11	4560 X	2215	-0-	-2345	-0-	2215 2			N	-0-				-0-
12	2387 X	2301	-0-	-86	-0-	2301 2			N	-0-				-0-
01	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009 2			N	-0-				-0-
02	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644 2			N	-0-				-0-
03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15814 2			N	-0-				-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5917 2		1 9	N	-0-	1	8		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:	3H	RRCID	->	259806	COMPL.	DATE	09/30/2010	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.13034	-	15340			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7770 X	4750	-0-		-3020		-0-			369	1	4381	2	Y	-0-					-0-
12	8029 X	4694	-0-		-3335		-0-			353	1	4341	2	Y	-0-					-0-
01	7812 X	4690	-0-		-3122		-0-			424	1	4266	2	Y	-0-					-0-
02	4592 X	3968	-0-		-624		-0-			375	1	3593	2	Y	-0-					-0-
03	4898 X	4289	-0-		-609		-0-			197	1	4092	2	Y	-0-					-0-
04	4740 X	4181	-0-		-559		-0-			218	1	3963	2	Y	-0-					-0-
F R HILL-PEYTON (SA)				WELL #:	1H	RRCID	->	259901	COMPL.	DATE	10/04/2010	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12910	-	14376			
11	3471 X	3471	-0-		-0-		-0-			270	1	3201	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3299	-0-		-235		-0-			248	1	3051	2	Y	-0-					-0-
01	3632 X	3632	-0-		-0-		-0-			329	1	3303	2	Y	-0-					-0-
02	3374 X	3374	-0-		-0-		-0-			319	1	3055	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	3021	-0-		-389		-0-			139	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	3241	-0-		-59		-0-			169	1	3072	2	Y	-0-					-0-
C. E. NEAL GU B-1				WELL #:	19	RRCID	->	260710	COMPL.	DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.11185	-	11217			
11	T. A.	491	-0-		491		2741			38	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		2741							Y	-0-					-0-
01	2741 X	-0-	-0-		-2741		-0-							Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-		-0-		-0-			2	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
F. E. HILL COMPANY				WELL #:	5	RRCID	->	260769	COMPL.	DATE	02/24/2011	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.12342	-	12730			
11	180 N	173	-0-		-7		-0-			13	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-		-0-		-0-			13	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-		-0-		-0-			15	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-		-0-		-0-			14	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-		-0-		-0-			7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-		-0-		-0-			8	1	148	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			
11	10680 X	7931	-0-		-2749		-0-			616	1	7313	2	Y	2		2	8		-0-
										2	9									
12	11036 X	8148	-0-		-2888		-0-			612	1	7536	2	Y	-0-					-0-
01	10757 X	9054	-0-		-1703		-0-			819	1	8235	2	Y	-0-					-0-
02	9212 X	7065	-0-		-2147		-0-			667	1	6392	2	Y	5		2	8		3
										6	9									
03	9486 X	6690	-0-		-2796		-0-			307	1	6383	2	Y	-0-					3
04	8760 X	4923	-0-		-3837		-0-			257	1	4665	2	Y	1		1	8		3
										1	9									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	241886	COMPL.	DATE	07/23/2008	TOTAL	DEPTH	12065	PERF.11033	-	11890			
11	789 N	789	-0-		-0-		-0-			2	1	787	2	N	-0-					13
12	775 N	770	-0-		-5		-0-			12	1	758	2	N	-0-					13
01	806 N	502	-0-		-304		-0-			1	1	501	2	N	-0-					13
02	728 N	615	-0-		-113		-0-			30	1	585	2	N	-0-					13
03	775 N	387	-0-		-388		-0-			2	1	385	2	N	-0-					13
04	665 N	665	-0-		-0-		-0-			24	1	641	2	N	-0-					13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		-0-
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170									
11	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	6	1	1915	2
						21	9		
12	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	30	1	1880	2
01	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	2	1	1782	2
						1	9		
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2
						99	9		
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	2
						2	9		
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	70	1	1839	2
						1	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020														
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-			16
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			16
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			16
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			16
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			16
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.//		428008									
HILL RANCH UNIT 10										WELL #:		1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	

HILL RANCH UNIT 7										WELL #:		1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	

SANDERS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	

HILL RANCH UNIT 13										WELL #:		1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11296 - 11396	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	

HOLLEMAN UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990	
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	-0-			489	3			N	-0-					6	
12	1043	N	1043	-0-	-0	-0-	-0-			1043	3			N	-0-					6	
01	496	N	224	-0-	-272	-0-	-0-			224	3			N	-0-					6	
02	680	N	680	-0-	-0	-0-	-0-			680	3			N	-0-					6	
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	-0-			358	3			N	-0-					6	
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-			492	3			N	-0-					6	

HILL RANCH UNIT 19										WELL #:		2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140	
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-	

HOLLEMAN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184	
11	930	N	633	-0-	-297	-0-	-0-			633	3			N	-0-					-0-	
12	953	N	953	-0-	-0	-0-	-0-			953	3			N	-0-					-0-	
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	-0-			260	3			N	-0-					-0-	
02	657	N	657	-0-	-0	-0-	-0-			657	3			N	-0-					-0-	
03	961	N	603	-0-	-358	-0-	-0-			603	3			N	-0-					-0-	
*04	862	N	862	-0-	-0	-0-	-0-			862	3			N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008									
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	70	-0-	-590	-0-	70	3		173
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		173
01	682 N	248	-0-	-434	-0-	248	3		173
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		173
*03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2792	3	13 9	26
*04	3000 N	3585	-0-	585	585	3581	3	4 9	30
O'RYAN OIL AND GAS 617042									
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114									
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168									
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		-0-
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		-0-
01	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	3		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		-0-
03	527 N	154	-0-	-373	-0-	154	3		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	3		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		-0-
03	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	3		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743													
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
11	2400 X	702	-0-	-1698	-0-	702	2			N	-0-		-0-
12	2232 X	1032	-0-	-1200	-0-	1032	2			N	-0-		-0-
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-		-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-		-0-
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582													
11	2070 N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-		-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-		-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-		-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-		-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674													
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		2
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		2
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		2
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		2
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		2
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		2
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664													
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-		-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-		-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000													
11	810 N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840													
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		112
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		112
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		112
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		112
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		112
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		112
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917													
11	480 N	138	-0-	-342	-0-	138	2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.//		828082									
LANCASTER										WELL #:		1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			313 2			N	-0-					-0-	
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-	
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-					-0-	
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			999 2			N	-0-					-0-	
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			586 2			N	-0-					-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STEWARD										WELL #:		3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703	
11		1830 N	1457	-0-	-373	-0-	-0-	-0-			1457 2			N	-0-					25	
12		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2330 2			N	-0-					25	
01		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2908 2			N	-0-					25	
02		1372 N	1342	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			1342 2			N	-0-					25	
03		2325 N	1467	-0-	-858	-0-	-0-	-0-			1467 2			N	-0-					25	
04		2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	

MCLEOD										WELL #:		3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
11		2910 X	2098	-0-	-812	-0-	-0-	-0-			66 1	2032 2	Y	-0-						17	
12		3937 X	2465	-0-	-1472	-0-	-0-	-0-			76 1	2389 2	Y	-0-						17	
01		2976 X	1528	-0-	-1448	-0-	-0-	-0-			55 1	1473 2	Y	-0-						17	
02		2408 X	2060	-0-	-348	-0-	-0-	-0-			75 1	1985 2	Y	-0-						17	
03		2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	-0-	-0-			53 1	1447 2	Y	-0-						17	
04		2400 X	541	-0-	-1859	-0-	-0-	-0-			21 1	520 2	Y	-0-						17	

CULLUM										WELL #:		1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			766 2			N	-0-					182	
12		775 N	609	-0-	-166	-0-	-0-	-0-			609 2			N	-0-					182	
01		775 N	671	-0-	-104	-0-	-0-	-0-			671 2			N	-0-					182	
02		700 N	568	-0-	-132	-0-	-0-	-0-			568 2			N	-0-					182	
03		620 N	433	-0-	-187	-0-	-0-	-0-			433 2			N	-0-					182	
04		660 N	451	-0-	-209	-0-	-0-	-0-			451 2			N	-0-					182	

CARTWRIGHT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815	
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			87 2			N	-0-					-0-	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-					-0-	
01		93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-					-0-	
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 2			N	-0-					-0-	
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-					-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 2			N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167																
WILLIFORD "E"				WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	
12	682 N	561	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	17	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	
02	756 N	705	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	26	1	679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	

MANAHAN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11810 - 12275						
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	
02	1372 N	1256	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	46	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	
04	1410 N	1281	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	49	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	

EPPES "B"				WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580								
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	651 N	465	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	14	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	571	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	21	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	896 N	642	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	23	1	619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BONNER "C"				WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MANAHAN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250								
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	373	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	269	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	326	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	372 N	255	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

IVY, JIM				WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	637	-0-	-0-	637	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	866	-0-	-0-	866	-0-	-0-	31	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED																			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 2				RRCID -> 190843				COMPL. DATE 07/12/2002				TOTAL DEPTH 12795				PERF.12138 - 12628			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
WILLIFORD "E"												WELL #: 3				RRCID -> 193546				COMPL. DATE 10/25/2002				TOTAL DEPTH 12500				PERF.11860 - 12340			
11	4260	X	2874	-0-	-1386	-0-	-1386	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2784	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	4260	X	3579	-0-	-681	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
WILLIFORD "E"												WELL #: 5				RRCID -> 195649				COMPL. DATE 03/17/2003				TOTAL DEPTH 12620				PERF.12108 - 12380			
11	4500	X	3875	-0-	-625	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	4277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
WILLIFORD "E"												WELL #: 4				RRCID -> 195650				COMPL. DATE 04/12/2003				TOTAL DEPTH 12585				PERF.12106 - 12380			
11	8070	X	5983	-0-	-2087	-0-	-2087	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	5796	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	8339	X	7592	-0-	-747	-0-	-747	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	7359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	8146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	7165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	6274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
IVY, JIM												WELL #: 2				RRCID -> 196569				COMPL. DATE 06/13/2003				TOTAL DEPTH 12894				PERF.12710 - 12730			
11	3450	X	1103	-0-	-2347	-0-	-2347	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	3565	X	958	-0-	-2607	-0-	-2607	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	3565	X	690	-0-	-2875	-0-	-2875	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	504	X	361	-0-	-143	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	558	X	217	-0-	-341	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
WILLIFORD "E"												WELL #: 6				RRCID -> 197868				COMPL. DATE 07/18/2003				TOTAL DEPTH 12632				PERF.12118 - 12380			
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	1596	X	1563	-0-	-33	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	2070	X	1333	-0-	-737	-0-	-737	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
MANAHAN "A"												WELL #: 4				RRCID -> 199038				COMPL. DATE 10/31/2003				TOTAL DEPTH 12426				PERF.11976 - 12210			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																	
MANAHAN "A"																	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED								
EPPEPES "B"												WELL #: 2				RRCID -> 205789				
												COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 12844				
																PERF.12228 - 12620				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		3060 X	2853	-0-	-0-	-207	-0-	89	1	2764	2	2	Y	-0-						-0-
12		3162 X	1581	-0-	-0-	-1581	-0-	48	1	1533	2	2	Y	-0-						-0-
01		3162 X	2593	-0-	-0-	-569	-0-	94	1	2499	2	2	Y	-0-						-0-
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	2	2	Y	-0-						-0-
03		2945 X	2203	-0-	-0-	-742	-0-	78	1	2125	2	2	Y	-0-						-0-
04		2850 X	1962	-0-	-0-	-888	-0-	75	1	1887	2	2	Y	-0-						-0-
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 4				RRCID -> 205790				
												COMPL. DATE 08/19/2004				TOTAL DEPTH 12793				
																PERF.11004 - 12570				
11		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	3135	2	2	Y	-0-						-0-
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3338	2	2	Y	-0-						-0-
01		2542 X	1365	-0-	-0-	-1177	-0-	49	1	1316	2	2	Y	-0-						-0-
02		3024 X	1656	-0-	-0-	-1368	-0-	60	1	1596	2	2	Y	-0-						-0-
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3723	2	2	Y	-0-						-0-
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3239	2	2	Y	-0-						-0-
BLOUNT "A"												WELL #: 2				RRCID -> 205792				
												COMPL. DATE 10/14/2004				TOTAL DEPTH 12523				
																PERF.11874 - 12320				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
04	14B2	EXT	-0-	-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				
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1686	2	2	Y	-0-						-0-
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	2	Y	-0-						-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	2	Y	-0-						-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	2	Y	-0-						-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	2	Y	-0-						-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	2	Y	-0-						-0-
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 1				RRCID -> 209672				
												COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 12590				
																PERF.11910 - 12360				
11		2040 X	844	-0-	-0-	-1196	-0-	26	1	818	2	2	Y	-0-						-0-
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3316	2	2	Y	-0-						-0-
01		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2107	2	2	Y	-0-						-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	2	2	Y	-0-						-0-
03		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	2	Y	-0-						-0-
04		1860 X	1852	-0-	-0-	-8	-0-	71	1	1781	2	2	Y	-0-						-0-
CULLUM												WELL #: 2				RRCID -> 212906				
												COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 12504				
																PERF.11846 - 12270				
11		3750 X	1976	-0-	-0-	-1774	-0-	62	1	1914	2	2	Y	-0-						29
12		3069 X	2109	-0-	-0-	-960	-0-	65	1	2044	2	2	Y	-0-						29
01		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2096	2	2	Y	-0-						29
02		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	2	Y	-0-						29
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2148	2	2	Y	-0-						29
04		2100 N	1724	-0-	-0-	-376	-0-	66	1	1658	2	2	Y	-0-						29
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 5				RRCID -> 212908				
												COMPL. DATE 06/23/2005				TOTAL DEPTH 12795				
																PERF.12342 - 12604				
11		2190 X	774	-0-	-0-	-1416	-0-	24	1	750	2	2	Y	-0-						-0-
12		1891 X	1243	-0-	-0-	-648	-0-	38	1	1205	2	2	Y	-0-						-0-
01		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	2	2	Y	-0-						-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	2	2	Y	-0-						-0-
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1848	2	2	Y	-0-						-0-
04		1650 N	1457	-0-	-0-	-193	-0-	56	1	1401	2	2	Y	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	12527	PERF.11852	-	12330		
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		
11	1920 X	1221	-0-	-699	-0-		1221	2			Y	-0-			-0-		
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-		1794	2			Y	-0-			-0-		
01	1302 X	1130	-0-	-172	-0-		1130	2			Y	-0-			-0-		
02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2			Y	-0-			-0-		
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2			Y	-0-			-0-		
04	1740 X	1389	-0-	-351	-0-		1389	2			Y	-0-			-0-		

METZGAR				WELL #:	1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	12754	PERF.12140 - 12604		
11	1740 X	1239	-0-	-501	-0-		39	1	1200	2	Y	-0-			-0-		
12	1798 X	1306	-0-	-492	-0-		40	1	1266	2	Y	-0-			-0-		
01	1643 X	1088	-0-	-555	-0-		39	1	1049	2	Y	-0-			-0-		
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-		32	1	851	2	Y	-0-			-0-		
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		41	1	1127	2	Y	-0-			-0-		
04	900 N	869	-0-	-31	-0-		33	1	836	2	Y	-0-			-0-		

WILLIFORD "E"				WELL #:	7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	12625	PERF.11896 - 12396		
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		142	1	4409	2	Y	-0-			-0-		
12	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		139	1	4405	2	Y	-0-			-0-		
01	4371 X	4195	-0-	-176	-0-		152	1	4043	2	Y	-0-			-0-		
02	4256 X	3270	-0-	-986	-0-		119	1	3151	2	Y	-0-			-0-		
03	4712 X	4180	-0-	-532	-0-		148	1	4032	2	Y	-0-			-0-		
04	4560 X	3880	-0-	-680	-0-		149	1	3731	2	Y	-0-			-0-		

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006			TOTAL	DEPTH	12812	PERF.12286 - 12646		
11	3300 X	2035	-0-	-1265	-0-		64	1	1971	2	Y	-0-			-0-		
12	3410 X	2743	-0-	-667	-0-		84	1	2659	2	Y	-0-			-0-		
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		103	1	2747	2	Y	-0-			-0-		
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-		93	1	2476	2	Y	-0-			-0-		
03	1240 X	695	-0-	-545	-0-		25	1	670	2	Y	-0-			-0-		
04	1200 N	968	-0-	-232	-0-		37	1	931	2	Y	-0-			-0-		

WILLIFORD "E"				WELL #:	11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006			TOTAL	DEPTH	12636	PERF.11928 - 12472		
11	4170 X	3777	-0-	-393	-0-		118	1	3659	2	Y	-0-			-0-		
12	3751 X	2945	-0-	-806	-0-		90	1	2855	2	Y	-0-			-0-		
01	3658 X	2712	-0-	-946	-0-		98	1	2614	2	Y	-0-			-0-		
02	3360 X	2383	-0-	-977	-0-		86	1	2297	2	Y	-0-			-0-		
03	3720 X	3338	-0-	-382	-0-		118	1	3220	2	Y	-0-			-0-		
04	3600 X	3100	-0-	-500	-0-		119	1	2981	2	Y	-0-			-0-		

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005			TOTAL	DEPTH	12872	PERF.12100 - 12624		
11	2400 X	1431	-0-	-969	-0-		45	1	1386	2	Y	-0-			-0-		
12	2387 X	1707	-0-	-680	-0-		52	1	1655	2	Y	-0-			-0-		
01	2015 X	1578	-0-	-437	-0-		57	1	1521	2	Y	-0-			-0-		
02	1540 X	699	-0-	-841	-0-		25	1	674	2	Y	-0-			-0-		
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		64	1	1739	2	Y	-0-			-0-		
04	1530 N	1300	-0-	-230	-0-		50	1	1250	2	Y	-0-			-0-		

FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006			TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11928 - 12346		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		6	1	180	2	Y	-0-			-0-		
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		10	1	312	2	Y	-0-			-0-		
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		9	1	248	2	Y	-0-			-0-		
02	196 X	186	-0-	-10	-0-		7	1	179	2	Y	-0-			-0-		
03	310 X	279	-0-	-31	-0-		10	1	269	2	Y	-0-			-0-		
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-		16	1	404	2	Y	-0-			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"										WELL #:		10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	270 N	261	-0-	-0-	-9	-0-		8	1	253	2	Y	-0-					-0-			
12	465 N	461	-0-	-0-	-4	-0-		14	1	447	2	Y	-0-					-0-			
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	499	2	Y	-0-					-0-			
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	531	2	Y	-0-					-0-			
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	452	2	Y	-0-					-0-			
04	510 N	467	-0-	-0-	-43	-0-		18	1	449	2	Y	-0-					-0-			
METZGAR										WELL #:		2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	417	2	Y	-0-					-0-			
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	500	2	Y	-0-					-0-			
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	563	2	Y	-0-					-0-			
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	399	2	Y	-0-					-0-			
03	527 N	318	-0-	-0-	-209	-0-		11	1	307	2	Y	-0-					-0-			
04	570 N	335	-0-	-0-	-235	-0-		13	1	322	2	Y	-0-					-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #:		9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470	
11	6420 X	3496	-0-	-0-	-2924	-0-		109	1	3387	2	Y	-0-					1			
12	6076 X	3391	-0-	-0-	-2685	-0-		104	1	3287	2	Y	-0-					1			
01	5146 X	3289	-0-	-0-	-1857	-0-		119	1	3170	2	Y	-0-					1			
02	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	4720	2	Y	-0-					1			
03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	5116	2	Y	-0-					1			
04	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	4990	2	Y	-0-					1			
WILLIFORD "E"										WELL #:		12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382	
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	2073	2	Y	-0-					-0-			
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	2154	2	Y	-0-					-0-			
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	2745	2	Y	-0-					-0-			
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	2221	2	Y	-0-					-0-			
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2467	2	Y	-0-					-0-			
04	2430 N	1892	-0-	-0-	-538	-0-		73	1	1819	2	Y	-0-					-0-			
METZGAR										WELL #:		4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11948 - 12390	
11	3600 X	1909	-0-	-0-	-1691	-0-		60	1	1849	2	Y	-0-					-0-			
12	3720 X	2349	-0-	-0-	-1371	-0-		72	1	2277	2	Y	-0-					-0-			
01	3720 X	1906	-0-	-0-	-1814	-0-		69	1	1837	2	Y	-0-					-0-			
02	2436 X	799	-0-	-0-	-1637	-0-		29	1	770	2	Y	-0-					-0-			
03	2697 X	2304	-0-	-0-	-393	-0-		81	1	2223	2	Y	-0-					-0-			
04	2280 X	813	-0-	-0-	-1467	-0-		31	1	782	2	Y	-0-					-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #:		13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11942 - 12410	
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1702	2	Y	-0-					-0-			
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1704	2	Y	-0-					-0-			
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	2016	2	Y	-0-					-0-			
02	1652 N	1520	-0-	-0-	-132	-0-		55	1	1465	2	Y	-0-					-0-			
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1772	2	Y	-0-					-0-			
04	2010 N	1748	-0-	-0-	-262	-0-		67	1	1681	2	Y	-0-					-0-			
METZGAR										WELL #:		5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745		PERF.11970 - 12550	
11	3600 X	2649	-0-	-0-	-951	-0-		83	1	2566	2	Y	-0-					-0-			
12	3720 X	2212	-0-	-0-	-1508	-0-		68	1	2144	2	Y	-0-					-0-			
01	2480 X	2250	-0-	-0-	-230	-0-		81	1	2169	2	Y	-0-					-0-			
02	2296 X	2086	-0-	-0-	-210	-0-		76	1	2010	2	Y	-0-					-0-			
03	2542 X	2000	-0-	-0-	-542	-0-		71	1	1929	2	Y	-0-					-0-			
04	2190 N	1536	-0-	-0-	-654	-0-		59	1	1477	2	Y	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64409 210 881167 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	234057	COMPL.	DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.	11892	-	12360		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
METZGAR						WELL #:	3	RRCID ->	240285	COMPL.	DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	11930	-	12400
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
BLOUNT "A"						WELL #:	3	RRCID ->	252882	COMPL.	DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.	11870	-	12310
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	4327	2	Y	-0-					48
12	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	117	1	3710	2	Y	-0-					48
01	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	Y	-0-					48
02	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	80	1	2135	2	Y	-0-					48
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-					48
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3228	2	Y	-0-					48
WILLIFORD "E"						WELL #:	15	RRCID ->	252886	COMPL.	DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.	11102	-	12480
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3434	2	Y	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3446	2	Y	-0-					-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3409	2	Y	-0-					-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC BOYCE FULLER						884518 WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL.	DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4716	-	5010
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) VALENCE OPERATING COMPANY IVY "A" GAS UNIT						64409 267 881167 WELL #:	2	RRCID ->	199261	COMPL.	DATE	10/09/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	12526	-	12536
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149																		
BONNER, JIM B., JR., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL	DEPTH	4549	PERF.	N/A								
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		413	2		1	9	N		1						19	
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-		820	2		1	9	N		1						20	
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		1491	2		1	9	N		1						21	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		860	2		1	9	N		1						22	
03	682 N	264	-0-	-418	-0-	-0-		263	2		1	9	N		1						23	
*04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-		2345	2		1	9	N		1						24	
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL	DEPTH	4649	PERF.	4183	-	4185						
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	2				N		-0-						-0-	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		362	2				N		-0-						-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		191	2				N		-0-						-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	-0-		122	2				N		-0-						-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-		429	2				N		-0-						-0-	
04	180 N	16	-0-	-164	-0-	-0-		16	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						
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2				N		-0-						1	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2				N		-0-						1	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2				N		-0-						1	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2				N		-0-						1	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	2				N		-0-						1	
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	-0-		16	2				N		-0-						1	
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	4167	-	4179						
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	-0-		100	2				N		-0-						-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		244	2				N		-0-						-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2				N		-0-						-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2				N		-0-						-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2				N		-0-						-0-	
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	-0-		27	2				N		-0-						-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								
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-		629	2				Y		-0-						26	
12	806 N	466	-0-	-340	-0-	-0-		433	2		33	9	Y		30		33	1			23	
01	775 N	344	-0-	-431	-0-	-0-		344	2				Y		-0-						23	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-		320	2		1	9	Y		1						24	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		669	2		6	9	Y		5						29	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-							Y		NO RPT						29	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109								
NAN-SU-GAIL GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387	- 4400
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	EOM BALANCE
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2705	2	3	9	Y	3	112
12	3813 X	1457	-0-	-2356	-0-	1357	2	100	9	Y	91	85
01	3813 X	2510	-0-	-1303	-0-	2510	2			Y	-0-	85
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	86
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3075	2	25	9	Y	23	109
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT	109
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH	4584	PERF. 4245	- 4261
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	26
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	Y	27	22
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-	22
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-	22
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6	28
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	28
NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH	4477	PERF. 4458	- 4476
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	5
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	100	2	8	9	Y	7	5
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-	5
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	5
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	6
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	6
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201										
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH	4771	PERF. 4289	- 4296
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)		64409 340			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5C	RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4114	- 4120
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-
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149										
WILLIFORD "E"		WELL #:		2	RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4100	- 4118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	2
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	2
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	2
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	2

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) // CONT. // 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
OLD UNION OPERATING COMPANY // CONT. // 621149									
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 2		N	11
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	11
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	11
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	11
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	11
04	300 N	44	-0-	-256	-0-	44 2		N	11
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	4
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	4
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	4
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	4
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208									
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	7
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	7
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	7
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	7
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2		N	7
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	78 2		N	7
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	9
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	9
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	9
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	9
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	9
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC 100936									
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964									
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2		Y	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		Y	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		Y	-0-
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985									
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		Y	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936												
SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.	7925	-	8006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7963	-	7976	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	8028	-	8043	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7964	-	7968	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.	7918	-	7965	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY												//CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE											
828082												WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442																							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-														N		-0-								38			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														N		-0-								38			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														N		-0-								38			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														N		-0-								38			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														N		-0-								38			
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								38			
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"												881167																							
												WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516																							
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														Y		-0-								-0-			
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														Y		-0-								-0-			
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														Y		-0-								-0-			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														Y		-0-								-0-			
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														Y		-0-								-0-			
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														Y		-0-								-0-			
SIMS, COLLIE												WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456																							
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
SCHULTZ "E"												WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516																							
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-														N		NO RPT								-0-			
NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT												64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE											
												220903																							
												WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114																							
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-			
ARCO FEE												WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772																							
11		1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	1574	2	N		12		25	7	12	8									14				
											13	9																							
12		1674	N	1074	-0-	-600	-0-	-0-			215	1	859	2	N		-0-															14			
01		1674	N	1182	-0-	-492	-0-	-0-			209	1	973	2	N		-0-															14			
02		2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-			600	1	1598	2	N		-0-															14			
03		1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-			267	1	1446	2	N		-0-															14			
04		1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-			284	1	1354	2	N		-0-															14			

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCO FEE													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 64670 100 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 162831													COMPL. DATE 03/29/1997					TOTAL DEPTH 11695					PERF.10496 - 10726														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
11		390 N	182	-0-	-208	-0-			9	1	173	2	N	-0-					-0-																		
12		341 N	140	-0-	-201	-0-			24	1	94	2	N	20					20																		
									22	9																											
01		372 N	51	-0-	-321	-0-			9	1	42	2	N	-0-					20																		
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-							N	-0-					20																		
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					20																		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					20																		
NEAL, G.													WELL #: 2					RRCID -> 163259					COMPL. DATE 04/07/1997					TOTAL DEPTH 11700					PERF.10486 - 10672				
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			105	1	1373	2	N	-0-					-0-																		
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			329	1	1190	2	N	2					2																		
									2	9																											
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-			296	1	1233	2	N	-0-					2																		
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-			411	1	1022	2	N	-0-					2																		
03		1519 N	1517	-0-	-2	-0-			263	1	1254	2	N	-0-					2																		
04		1470 N	1463	-0-	-7	-0-			279	1	1184	2	N	-0-					2																		
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 1					RRCID -> 166093					COMPL. DATE 10/31/1997					TOTAL DEPTH 12424					PERF.10345 - 10536				
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-			36	1	668	2	N	63					80																		
									69	9																											
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-			143	1	574	2	N	-0-					80																		
01		651 N	182	-0-	-469	-0-			32	1	150	2	N	-0-					80																		
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-							N	-0-					80																		
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-					80																		
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					80																		
BEST													WELL #: 1					RRCID -> 170061					COMPL. DATE 08/01/1998					TOTAL DEPTH 11700					PERF.10506 - 10710				
11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-			158	1	2896	2	N	27	180	1	9	8	52																		
									30	9																											
12		2914 X	2039	-0-	-875	-0-			406	1	1624	2	N	8					60																		
									9	9																											
01		2914 X	2460	-0-	-454	-0-			433	1	2019	2	N	7	45	1			22																		
									8	9																											
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-			733	1	1951	2	N	5					27																		
									6	9																											
03		2914 X	2600	-0-	-314	-0-			404	1	2184	2	N	11					38																		
									12	9																											
04		2820 X	1388	-0-	-1432	-0-			241	1	1147	2	N	-0-					38																		
THORNTON, SARAH													WELL #: 2					RRCID -> 172912					COMPL. DATE 08/11/1999					TOTAL DEPTH 11940					PERF.10880 - 11754				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																		

NEAL (BOSSIER)				//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		3	RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST				WELL #:		3 C	RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCO FEE				WELL #:		4 C	RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 10954					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST				WELL #:		4	RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 10926					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		5	RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11056					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URESTE				WELL #:		2	RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11152					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		4	RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11044					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE													CNTY: FREESTONE		
		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1658	2	N	-0-		-0-	
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	492	1	1967	2	N	147		147	
							162	9							
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	440	1	2050	2	N	-0-		147	
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	612	1	1630	2	N	-0-		147	
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	447	1	2416	2	N	3		150	
							3	9							
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	2	N	-0-		150	
BEST															
		WELL #:		5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056			
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	9	9 8	-0-	
							10	9							
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	324	1	1297	2	N	32		32	
							35	9							
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	333	1	1553	2	N	1		33	
							1	9							
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	449	1	1198	2	N	5		38	
							6	9							
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	281	1	1518	2	N	-0-		38	
04	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	290	1	1380	2	N	3	1 8	40	
							3	9							
NEAL, GLAYDENE															
		WELL #:		6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862			
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	35	184 1	1 8	22
							39	9							
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	358	1	1435	2	N	7		29	
							8	9							
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	328	1	1529	2	N	12		41	
							13	9							
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	450	1	1198	2	N	10	1 8	50	
							11	9							
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	295	1	1599	2	N	8		58	
							9	9							
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	318	1	1518	2	N	11	1 8	68	
							12	9							
WIEBOLDT, ELIZABETH															
		WELL #:		3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10508 - 10684			
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-		-0-	
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	N	5		5	
							6	9							
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	72	1	333	2	N	-0-		5	
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	121	1	322	2	N	-0-		5	
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	53	1	286	2	N	-0-		5	
04	390	N	7	-0-	-383	-0-	1	1	6	2	N	-0-		5	
THORNTON, SARAH															
		WELL #:		3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146			
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-		-0-	
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	510	2	N	20		20	
							22	9							
01	496	N	229	-0-	-267	-0-	40	1	189	2	N	-0-		20	
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	122	1	324	2	N	-0-		20	
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	95	1	512	2	N	-0-		20	
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-		20	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		15
01	14B2 EXT	31	-0-	31	38		31	1		N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-		15
03	14B DENY	93	-0-	93	131		93	1		N	-0-		15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	131					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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		H 1 C	RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLIANCE										//CONT.//		65280 004 220903		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT					
										WELL #:		B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK										895060		WELL #:		B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568	
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-			444	2				N	-0-				-0-					
12	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-			1142	2				N	-0-				-0-					
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-			400	2				N	-0-				-0-					
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-			347	2				N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-			398	2				N	-0-				-0-					
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-			778	2				N	-0-				-0-					
INDIAN CREEK										WELL #:		I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-				-0-					
NEWARK, EAST (ATOKA 2) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK										65280 005 100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
										WELL #:		E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3426 - 7000			
11	SWR 10	947	-0-	947	20800	947	2					N	-0-					-0-					
12	SWR 10	1004	-0-	1004	21804	1004	2					N	-0-					-0-					
01	SWR 10	1269	-0-	1269	23073	1269	2					N	-0-					-0-					
02	SWR 10	1051	-0-	1051	24124	1051	2					N	-0-					-0-					
03	SWR 10	1111	-0-	1111	25235	1111	2					N	-0-					-0-					
04	SWR 10	1047	-0-	1047	26282	1047	2					N	-0-					-0-					
INDIAN CREEK										WELL #:		D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	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 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432					
INDIAN CREEK		WELL #: C 1											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 8			RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	- 3426			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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			
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2		N	-0-		-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-		-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	- 3416			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1			RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT		-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)														CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC															
INDIAN CREEK															
WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814															
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
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
02	1316 N	1227	-0-	-89	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
03	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291															
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-				-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-				-0-
02	812 N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-				-0-
03	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-				-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562															
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-				-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-				-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-				-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-				-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 #: L 7			RRCID ->	243557	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3510	-	3610					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: L 11			RRCID ->	243559	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3526	-	3630					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: A 5			RRCID ->	244653	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3224	-	3568					
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2				N	-0-					-0-	
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	962	2				N	-0-					-0-	
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	926	2				N	-0-					-0-	
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	-0-	827	2				N	-0-					-0-	
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	-0-	937	2				N	-0-					-0-	
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	-0-	862	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: B 6			RRCID ->	247419	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF. 3480	-	3552					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689							N	NO RPT					-0-	
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-	
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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345															
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008									
M	0	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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK				WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK				WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK				WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591							
11		870 N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12		837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT	
//CONT.//		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		895060													
		WELL #: C 1		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3540		- 3556			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT	
		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		100345													
		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 4996		- 5488			
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2					N	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2					N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2					N	-0-		-0-
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	698	2					N	-0-		-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2					N	-0-		-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2					N	-0-		-0-
INDIAN CREEK														WELL #: M 1	
														RRCID -> 198876	
														COMPL. DATE 06/13/2002	
														TOTAL DEPTH 7262	
														PERF. N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK														WELL #: I 6 C	
														RRCID -> 207175	
														COMPL. DATE 11/01/2004	
														TOTAL DEPTH 7470	
														PERF. 4573	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2					N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2					N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2					N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2					N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2					N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2					N	-0-		-0-
INDIAN CREEK														WELL #: I 3	
														RRCID -> 208293	
														COMPL. DATE 05/04/2004	
														TOTAL DEPTH 7132	
														PERF. 4690	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	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 #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	-	4621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	4674	
11	660 N	446	-0-	-214	-0-	446	2			-0-
12	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	-	4826	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK				//CONT.// //CONT.// WELL #: Q 1	65280 009 100345	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TARRANT			
						RRCID -> 201701	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 5442	-	5488				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK				895060 WELL #: T 1		RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358	-	5426				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND				65280 210 061620 WELL #: E 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT					
						RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676	-	5740				
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	1324 8 9	1 5923	2	N	7	6 1	13			
12	7688 X	7624	-0-	-64	-0-	1370 2 9	1 6252	2	N	2	2 1	13			
01	8091 X	7409	-0-	-682	-0-	1382 10 9	1 6017	2	N	9	5 1	17			
02	7308 X	5863	-0-	-1445	-0-	1153 3 9	1 4707	2	N	3	7 1	13			
03	8091 X	6767	-0-	-1324	-0-	1258 8 9	1 5501	2	N	7	13 1	7			
04	7380 X	6740	-0-	-640	-0-	1298 4 9	1 5438	2	N	4		11			
MCFARLAND				WELL #: G 1		RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-	5682				
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	52 1	885 2	2	N	-0-		50			
12	1054 N	966	-0-	-88	-0-	55 1	911 2	2	N	-0-		50			
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	54 1	916 2	2	N	-0-		50			
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	49 1	783 2	2	N	-0-		50			
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	54 1	858 2	2	N	-0-		50			
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	51 1 19 9	826 2	2	N	17	11 1	56			
MCFARLAND				WELL #: F 1		RRCID -> 275734	COMPL. DATE 11/29/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5750	-	5820				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3			

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8									
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940									
11	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	3048	2	N	-0-
12	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2	N	-0-
01	4092 X	2880	-0-	-1212	-0-	2880	2	N	-0-
02	3668 X	2511	-0-	-1157	-0-	2511	2	N	-0-
03	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2	N	-0-
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	2	N	-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833									
11	4740 X	3817	-0-	-923	-0-	3817	2	N	-0-
12	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	3185	2	N	-0-
01	4495 X	3727	-0-	-768	-0-	3727	2	N	-0-
02	3864 X	2563	-0-	-1301	-0-	2563	2	N	-0-
*03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345 RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056									
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//															65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															238462									
HOWARD GIBBS															WELL #:	1	RRCID -> 264402	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 5769	-	5780	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	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	
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2				N	-0-					-0-						
12	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	2				N	-0-					-0-						
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2				N	-0-					-0-						
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	789	2				N	-0-					-0-						
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				N	-0-					-0-						
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	2				N	-0-					-0-						
POTTER, H. M. "B"															WELL #:	9	RRCID -> 290512	COMPL. DATE 11/04/2020	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 6148	-	6220	
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-					-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1				N	-0-					-0-						
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1				N	-0-					-0-						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.															927665									
DENNIS, TOM															WELL #:	3	RRCID -> 202831	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5916	-	5936	
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2				N	-0-					-0-						
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2				N	-0-					-0-						
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2				N	-0-					-0-						
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	2				N	-0-					-0-						
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2				N	-0-					-0-						
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2				N	-0-					-0-						
DENNIS, TOM															WELL #:	4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5889	-	5902	
11	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2				N	-0-					-0-						
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2				N	-0-					-0-						
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2				N	-0-					-0-						
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2				N	-0-					-0-						
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2				N	-0-					-0-						
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	1470	2				N	-0-					-0-						
NEWARK, EAST (CADD0 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	
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2				Y	-0-					-0-						
12	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2				Y	-0-					-0-						
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2				Y	-0-					-0-						
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2				Y	-0-					-0-						
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				Y	-0-					-0-						
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2				Y	-0-					-0-						

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BRG LONE STAR LTD.												090870								
ELKINS UNIT										WELL #:		14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE	
11		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2		N		-0-						-0-		
12		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2		N		-0-						-0-		
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N		-0-						-0-		
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N		-0-						-0-		
03		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		N		-0-						-0-		
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N		-0-						-0-		
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:		4 C		RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132		
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N		-0-						-0-		
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N		-0-						-0-		
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N		-0-						-0-		
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3		N		-0-						-0-		
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N		-0-						-0-		
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N		-0-						-0-		
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0		
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N		-0-						-0-		
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N		-0-						-0-		
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N		-0-						-0-		
02		1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3		N		-0-						-0-		
03		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3		N		-0-						-0-		
04		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3		N		-0-						-0-		
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403		
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N		-0-						-0-		
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N		-0-						-0-		
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N		-0-						-0-		
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N		-0-						-0-		
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N		-0-						-0-		
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N		-0-						-0-		
OLIVER 'A' UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182		
11		3600 X	3229	-0-	-371	-0-	3229	2		N		-0-						-0-		
12		3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2		N		-0-						-0-		
01		3627 X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2		N		-0-						-0-		
02		3136 X	2614	-0-	-522	-0-	2614	2		N		-0-						-0-		
03		3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2		N		-0-						-0-		
04		3240 X	2811	-0-	-429	-0-	2811	2		N		-0-						-0-		
BKV NORTH TEXAS, LLC										100345										
INDIAN CREEK										WELL #: L		1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374		
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N		-0-						-0-		11
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N		-0-						-0-		11
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N		-0-						-0-		11
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N		-0-						-0-		11
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N		-0-						-0-		11
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N		-0-						-0-		11

NEWARK, EAST (CADDO LIME)														CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC															
ALLISTON															
WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610															
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466															
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624															
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498															
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-
INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420															
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADD O LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797 PERF. 3678 - 3707				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3275 - 3285				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060												
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 3270				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK		WELL #:		L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3310 - 3610				
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		L 11	RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740 PERF. 3372 - 3630				
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060											
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-		-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
02		308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488					
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	667	2		N	-0-		-0-
03		775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-		-0-
04		750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380					
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		-0-
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2		N	-0-		-0-
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-		-0-
02		812 N	809	-0-	-3	-0-	809	2		N	-0-		-0-
03		961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-		-0-
04		930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132					
11		3930 X	3395	-0-	-535	-0-	3395	2		N	-0-		-0-
12		3906 X	3534	-0-	-372	-0-	3534	2		N	-0-		-0-
01		3689 X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2		N	-0-		-0-
02		3220 X	3163	-0-	-57	-0-	3163	2		N	-0-		-0-
03		3565 X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2		N	-0-		-0-
04		3450 X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
360 MINING, INC.				953494											
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH		3175	PERF. 3098	-	3154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE					AMT CODE AMT CODE		
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-
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345											
INDIAN CREEK		WELL #: J 1			RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH		7216	PERF. 2946	-	2968	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1			RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH		7314	PERF. 3156	-	3180	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060											
INDIAN CREEK		WELL #: B 5			RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH		3750	PERF. 2982	-	3066	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GEMINI ENERGY, INC.				298913												
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	-	3462						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
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
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	11	9	Y	10	56	1			40
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	9	Y	8					48
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2593	3	8	9	Y	7					55
02	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5					60
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5					65
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					65
MASON, LULA		WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)											CAPACITY			CNTY: LIMESTONE												
LODESTONE OPERATING, INC.											//CONT.// 67102 200			NON-ASSOCIATED												
MASON, LULA											//CONT.// 100710			WELL #: 3												
											RRCID -> 246940			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12350			PERF. 7636 - 8029						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0											(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
04		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			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
12		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
01		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
02		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
03		SWR	10	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
04		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			
11		65	N	65		-0-			-0-		-0-		65	3				Y	-0-					-0-		
12		74	N	74		-0-			-0-		-0-		74	3				Y	-0-					-0-		
01		57	N	57		-0-			-0-		-0-		57	3				Y	-0-					-0-		
02		39	N	39		-0-			-0-		-0-		39	3				Y	-0-					-0-		
*03		53	N	53		-0-			-0-		-0-		53	3				Y	-0-					-0-		
04		0	N	NO	RPT	-0-			-0-		-0-							Y	NO	RPT				-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC											220903															
FOWLER 'A'											WELL #: 1			RRCID -> 295567			COMPL. DATE 08/27/2022			TOTAL DEPTH 10375			PERF. 7261 - 7344			
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					-0-		
12		SWR	10	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					-0-		
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					-0-		
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					-0-		
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					-0-		
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY											386310															
COX, GEORGIA GAS UNIT											WELL #: 3			RRCID -> 171540			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 9916			PERF. 7291 - 7462			
11		0	N	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-					25		
12		0	N	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-					25		
01		0	N	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-		25	1		-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
GEORGIA COX GAS UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 179478			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 7463			PERF. 6664 - 7440			
11		2340	N	1911	-0-	-429			-0-		-0-		1911	2				Y	-0-					-0-		
12		2387	N	1308	-0-	-1079			-0-		-0-		1308	2				Y	-0-					-0-		
01		1829	N	1787	-0-	-42			-0-		-0-		1787	2				Y	-0-					-0-		
02		1792	N	1279	-0-	-513			-0-		-0-		1279	2				Y	-0-					-0-		
03		1717	N	1717	-0-	-0-			-0-		-0-		1717	2				Y	-0-					-0-		
04		1740	N	1688	-0-	-52			-0-		-0-		1688	2				Y	-0-					-0-		

OLETHA (PETTIT)													CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 187183														
COMPL. DATE 11/01/2001														
TOTAL DEPTH 9900														
PERF. 7317 - 7468														
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
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			25
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			25
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	Y	5	29	1	1
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
OLETHA (RODESSA)													CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.														
HENDERSON, R. L. HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 110088														
COMPL. DATE 10/11/1983														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 6848 - 6854														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 2														
RRCID -> 181324														
COMPL. DATE 12/30/2000														
TOTAL DEPTH 8213														
PERF. 6758 - 6763														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
COX, GEORGIA, GU O/A														
WELL #: 1 T														
RRCID -> 015558														
COMPL. DATE 04/01/2006														
TOTAL DEPTH 7463														
PERF. 6664 - 6736														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCIA OPERATING COMPANY														
SIMS, COLLIE														
WELL #: 3														
RRCID -> 180115														
COMPL. DATE 05/26/2000														
TOTAL DEPTH 8255														
PERF. 6722 - 6726														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.														
MASON, LULA														
WELL #: 2														
RRCID -> 141375														
COMPL. DATE 06/01/2007														
TOTAL DEPTH 9500														
PERF. 7236 - 8956														
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1			3
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1			4
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			4
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1			5
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		9898 PERF. 8588 - 8778					
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-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	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	78	-0-	78	167	78	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 7560 - 8048					
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					3
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					3
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					3
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8178 - 8232					
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7 9		Y	6	10 1				-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	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					
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					3
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					3
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					3
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					3
04	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					
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					3
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					3
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					3
04	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					
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2 9		Y	2					24
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1 9		Y	1					25
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1 9		Y	1					26
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					26
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

OLETHA (TRAVIS PEAK)										67102 620										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																													
LODESTONE OPERATING, INC.										//CONT.// 100710																																																											
YARBROUGH										WELL #: 1										RRCID -> 147545										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 9512										PERF. 8230 - 8274									
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																		
YARBROUGH TRUST										WELL #: 1										RRCID -> 148939										COMPL. DATE 10/10/1994										TOTAL DEPTH 10800										PERF. 7509 - 7840																			
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	Y	2	10	1				23																																																		
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2					25																																																			
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1					26																																																			
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					27																																																			
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1					28																																																			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28																																																			
KING										WELL #: 1										RRCID -> 150941										COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH 10000										PERF. 7246 - 7866																			
11	T. A.	12	-0-	-0-	12	39	12	3				Y	-0-					-0-																																																			
12	39	X	-0-	-0-	-39	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																			
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-																																																			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																			
MASON, LULA										WELL #: 10										RRCID -> 152165										COMPL. DATE 09/23/1994										TOTAL DEPTH 8200										PERF. 7598 - 7746																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-																																																			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-																																																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-																																																			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-																																																			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-																																																			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-																																																			
MASON, LULA										WELL #: 7										RRCID -> 152167										COMPL. DATE 05/14/1997										TOTAL DEPTH 9350										PERF. 8860 - 9038																			
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	51					51																																																			
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				Y	-0-					51																																																			
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				Y	-0-					51																																																			
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				Y	-0-					51																																																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51																																																			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51																																																			
HENDERSON, HAZEL										WELL #: 5										RRCID -> 152588										COMPL. DATE 04/16/2001										TOTAL DEPTH 10200										PERF. 8165 - 8674																			
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3				Y	-0-					3																																																			
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				Y	-0-					3																																																			
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-					3																																																			
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-					3																																																			
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				Y	-0-					3																																																			
04	0	N	NO RPT	-0-	-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																			
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	63					63																																																			
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	64					64																																																			
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-					64																																																			
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				Y	-0-					64																																																			
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				Y	-0-					64																																																			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64																																																			

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, R.L. HEIRS														CNTY: LIMESTONE													
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 100710																											
WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732																											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 3			Y	-0-						21										
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 3			Y	-0-						21										
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						21										
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3			Y	-0-						21										
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3			Y	-0-						21										
04	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													
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3			Y	-0-						1										
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			Y	-0-						1										
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			Y	-0-						1										
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			Y	-0-						1										
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			Y	-0-						1										
04	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													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
MASON, LULA														WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852													
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-		583 3	1 9	Y		1						24										
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-		316 3	1 9	Y		1						25										
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		412 3	2 9	Y		2						27										
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		309 3	2 9	Y		2						29										
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1244 3	2 9	Y		2						31										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						31										
KING														WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920													
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3			Y	-0-						64										
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			Y	-0-						64										
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		95 3	1 9	Y		1						65										
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			Y	-0-						65										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						65										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						65										
SIMS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
SIMS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
04	0 K	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								
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7586 - 7980	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
YARBROUGH TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768	
11		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-	
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-	
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			-0-	
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7788 - 9478	
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1 9	Y	1	30
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1 9	Y	1	31
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-	31
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-	31
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-	31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	31
YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 7666 - 8160	
11	14B2	EXT	115	-0-	115	329	115	3		Y	-0-	-0-
12	421	X	92	-0-	-329	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7478 - 9608	
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-	5
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	5
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	5
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-	5
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-	5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, HAZEL														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100710																	
WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401																	
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	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-	
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
YARBROUGH TRUST														WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA														WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-	
HENDERSON, HAZEL														WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016			
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					4	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					4	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					4	
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					4	
04	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			
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-	
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	90	-0-	90	206	90	3			Y	-0-					2	
12	280 X	74	-0-	-206	-0-	74	3			Y	-0-					2	
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					2	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					2	
04	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			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					14	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					14	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					14	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14	
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					14	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14	

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.																			
YARBROUGH TRUST																			
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 100710																			
WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WATSON												WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KING UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-					1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3				Y	-0-					1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
MASON, LULA												WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608							
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1						20	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1						21	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3						24	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1						25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						26	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						26	
MASON, LULA												WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA												WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626							
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	3	3	9	Y	3	10	1				64	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	3	4	9	Y	4						68	
01	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	3	7	9	Y	6						74	
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	3	6	9	Y	5						79	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4						83	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						83	
KING GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992							
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3				Y	-0-					2	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				Y	-0-					2	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3				Y	-0-					2	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3				Y	-0-					2	
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3				Y	-0-					2	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
11	2400 X	1171	-0-	-1229	-0-	1170 5	1 9	N	1	1 8	-0-		
12	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	2378 5	7 9	N	6	6 8	-0-		
01	3658 X	2632	-0-	-1026	-0-	569 2	2037 5	N	24	24 8	-0-		
						26 9							
02	3304 X	2444	-0-	-860	-0-	1593 2	832 5	N	17	17 8	-0-		
						19 9							
03	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	1587 2	1021 5	N	29	29 8	-0-		
						32 9							
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	2543 1	988 5	N	2	2 8	-0-		
						2 9							
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840													
11	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	322 1	6760 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							
12	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	601 1	7166 2	N	28	28 8	-0-		
						31 9							
01	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	298 1	6699 2	N	34	34 8	-0-		
						37 9							
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	264 1	5080 2	N	23	23 8	-0-		
						25 9							
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	22 1	5433 2	N	32	32 8	-0-		
						35 9							
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	126 1	5103 2	N	3	3 8	-0-		
						3 9							
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562													
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	2	2 8	-0-		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-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-		
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538													
11	5100 X	3286	-0-	-1814	-0-	149 1	3136 2	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
12	5270 X	4844	-0-	-426	-0-	374 1	4463 2	Y	6	6 8	-0-		
						7 9							
01	5270 X	4767	-0-	-503	-0-	202 1	4556 2	Y	8	8 8	-0-		
						9 9							
02	4312 X	4165	-0-	-147	-0-	205 1	3954 2	Y	5	5 8	-0-		
						6 9							
03	4774 X	4710	-0-	-64	-0-	19 1	4685 2	Y	5	5 8	-0-		
						6 9							
04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	111 1	4475 2	Y	3	3 8	-0-		
						3 9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 67102 620				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2				RRCID -> 271100				COMPL. DATE 05/12/2013				TOTAL DEPTH 11575				PERF. 7311 - 7504	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	655 1	2482 2		N	1	1	8			-0-	
							1747 5	1 9									
12		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	712 1	2533 2		N	20	20	8			-0-	
							1290 5	22 9									
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	645 1	1559 2		N	15	15	8			-0-	
							709 5	17 9									
02		3584 X	1704	-0-	-1880	-0-	547 1	267 2		N	8	8	8			-0-	
							881 5	9 9									
03		3968 X	1427	-0-	-2541	-0-	598 1	259 2		N	12	12	8			-0-	
							557 5	13 9									
04		3840 X	1098	-0-	-2742	-0-	570 1	285 2		N	3	3	8			-0-	
							240 5	3 9									
THOMASON, J.R. GAS UNIT																	
WELL #: 1				RRCID -> 272434				COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11663				PERF. 9120 - 9440	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
FOWLER 'A'																	
WELL #: 1				RRCID -> 282708				COMPL. DATE 08/27/2022				TOTAL DEPTH 10375				PERF. 7261 - 7344	
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65 1	1355 2		N	1	1	8			-0-	
							1 9										
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101 1	1203 2		N	4	4	8			-0-	
							4 9										
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	62 1	1387 2		N	5	5	8			-0-	
							6 9										
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58 1	1112 2		N	2	2	8			-0-	
							2 9										
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	5 1	1301 2		N	5	5	8			-0-	
							6 9										
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	36 1	1444 2		N	3	3	8			-0-	
							3 9										
ENCRESCENT, LLC YARBROUGH TRUST																	
251739 WELL #: 10				RRCID -> 184446				COMPL. DATE 01/29/2007				TOTAL DEPTH 9810				PERF. 7558 - 7858	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT																	
386310 WELL #: 2				RRCID -> 146290				COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 7910 - 7970	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	66 2			Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	75 2			Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-					-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597 2			25
12	1705 N	1081	-0-	-624	-0-	1081 2			25
01	1674 N	1350	-0-	-324	-0-	1326 2	24 9		6
02	1484 N	1116	-0-	-368	-0-	1116 2		41 1	6
03	1085 N	844	-0-	-241	-0-	844 2			6
04	1320 N	786	-0-	-534	-0-	786 2			6
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706	
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 2			25
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2			25
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3123 2	23 9		6
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		40 1	6
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2			6
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2			6
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			25
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			25
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	339 2	24 9		6
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		41 1	6
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			6
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			6
OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990	
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23 2			-0-
12	217 N	9	-0-	-208	-0-	9 2			-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			2 8	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082							
SIMS, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SUGAR ENTERPRISES, LLC						828356															
RITA ANN			WELL #:			1			RRCID -> 147846			COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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						
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2				N		-0-					-0-	
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2				N		-0-					-0-	
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2				N		-0-					-0-	
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2				N		-0-					-0-	
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	2				N		-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
ROBERTS, J.B.			WELL #:			3			RRCID -> 151304			COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765						
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2				N		-0-					-0-	
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-		266	2				N		-0-					-0-	
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	2				N		-0-					-0-	
02	252	N	244	-0-	-8	-0-		244	2				N		-0-					-0-	
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2				N		-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167																		
SIMS, COLLIE			WELL #:			2			RRCID -> 169080			COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748						
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		2454	2		14	9	Y		13					80	
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-		2661	2		15	9	Y		14					94	
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2				Y		-0-					94	
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-		1375	2		34	9	Y		31					125	
03	2170	N	1941	-0-	-229	-0-		1920	2		21	9	Y		19					144	
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-		2493	2		33	9	Y		30					174	
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						
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N		-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	2				N		-0-					-0-	
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2				N		-0-					-0-	
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-		814	2				N		-0-					-0-	
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2				N		-0-					-0-	
SPENCE "B"			WELL #:			1			RRCID -> 240325			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498						
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2				N		-0-					-0-	
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2				N		-0-					-0-	
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2				N		-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N		-0-					-0-	
03	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2				N		-0-					-0-	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-		24	2				N		-0-					-0-	

OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356								
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #:	1 T	RRCID -> 015554	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7287	-	7293
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			48
PERRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 298080	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 7328	-	7350	
11	3570 X	228	-0-	-3342	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	230	-0-	-3459	-0-	230 2	N	-0-		-0-
01	3689 X	207	-0-	-3482	-0-	207 2	N	-0-		-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356								
COX-WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6746	-	6754	
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728	-	6738
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	407 2	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIMBELL-HUGHES		WELL #:	1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6764	-	6769	
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741		
M	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
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6753 - 6768		
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			102
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			102
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			102
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			102
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			102
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			102
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-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-
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751		
11	8506 X	3665	-0-	-4841	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3		N	-0-			-0-
02	2464 X	2007	-0-	-457	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-			-0-
01	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3234	3			N	-0-			-0-
02	2968 X	2360	-0-	-608	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363														
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	949	-0-	-229	-0-	949	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	153	-0-	-897	-0-	153	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	979	-0-	-169	-0-	979	3			N	-0-			-0-
03	1271 N	612	-0-	-659	-0-	612	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	452	-0-	-778	-0-	452	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														
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
01	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
11	870 N	566	-0-	-304	-0-	566	3			N	-0-			-0-
12	899 N	584	-0-	-315	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-			-0-
04	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)				WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080			
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)				WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
OGU (MC & SUGGETT -20)				WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575			
11	1770 N	1330	-0-	-440	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1006	-0-	-226	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)				WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	9624	-0-	6524	6524	9624	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4933	-0-	1933	8457	4933	3		N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)				WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346			
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF.10582 - 11861		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10474 - 11904		
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		-0-	
12	682 X	-0-	-0-	-682	-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-	
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10779 - 12002		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-		-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-	
OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8029 - 8590		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
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	

OPELIKA (PETTIT)														CNTY: VAN ZANDT	
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC															
HEARNE, BEN, ET AL															
WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
EDWARDS, J. S.															
WELL #: 879035 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594															
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3				N	-0-			12
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			12
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-			12
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3				N	-0-	12 7		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)															
WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397															
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3				N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3				N	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	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															
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3				N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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															
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3				N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3				N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3				N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3				N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3				N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	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															
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)										67416 332										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: VAN ZANDT									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035																																							
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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																			
11	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
12	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
OGU (KILLINGSWORTH -3)										WELL #: 105										RRCID -> 140413										COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178									
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-												N		-0-							-0-																			
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-												N		-0-							-0-																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-												N		-0-							-0-																			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
OGU (POPE, F.S. -2)										WELL #: 55										RRCID -> 155894										COMPL. DATE 06/04/2005										TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831									
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-												N		-0-							-0-																			
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-												N		-0-							-0-																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-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-																			
OGU (MCGEE, S. S. -4)										WELL #: 106										RRCID -> 175517										COMPL. DATE 10/27/1999										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633									
11	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
12	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)										WELL #: 179										RRCID -> 178660										COMPL. DATE 06/14/2000										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105									
11	1135	N	1135		-0-		-0-		-0-			1135	3								N		-0-							-0-																			
12	1200	N	1200		-0-		-0-		-0-			1200	3								N		-0-							-0-																			
01	1195	N	1195		-0-		-0-		-0-			1195	3								N		-0-							-0-																			
02	1065	N	1065		-0-		-0-		-0-			1065	3								N		-0-							-0-																			
03	1054	N	1048		-0-		-6		-0-			1048	3								N		-0-							-0-																			
04	1020	N	707		-0-		-313		-0-			707	3								N		-0-							-0-																			
OGU (HARVARD, J. M. #4)										WELL #: 147										RRCID -> 274103										COMPL. DATE 07/25/2014										TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645									
11	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
12	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-0-																			
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT							-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-			411 2	2	9	N	2						246
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-			485 2	1	9	N	1					247	
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-			456 2	1	9	N	1					248	
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-			408 2	2	9	N	2					250	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-			376 2	1	9	N	1					251	
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-			257 2	2	9	N	2					253	

ELLIS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.										248895 WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 8770 - 8792	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-			161 2	1	9	N	1					259	
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-			327 2	2	9	N	2					261	
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-			330 2	3	9	N	3					264	
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-			458 2	2	9	N	2					266	
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-			317 2	2	9	N	2					268	
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-			398 2	1	9	N	1					269	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (ALLYN, C. H. -1)										879035 WELL #: 1		RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7850 - 7978	
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		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			1036 3			N	-0-					-0-	
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-			929 3			N	-0-					-0-	
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-			689 3			N	-0-					-0-	

OGU (ASHER, M. A. -1)										WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OGU (BARTON, PHEBE -1)										WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801	
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-			400 3			N	-0-					-0-	
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-			470 3			N	-0-					-0-	
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-			496 3			N	-0-					-0-	
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-			659 3			N	-0-					-0-	
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-			619 3			N	-0-					-0-	
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-			471 3			N	-0-					-0-	

OGU (BUCKALEW, IRA -1)										WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765	
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-			956 3			N	-0-					-0-	
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			1008 3			N	-0-					-0-	
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-			990 3			N	-0-					-0-	
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-			805 3			N	-0-					-0-	
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-			864 3			N	-0-					-0-	
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-			363 3			N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898	
								PERF. 8559 - 8764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8764 - 8858	
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-	-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582	
								PERF. 8574 - 8582	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8820 - 8838	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8815 - 8827	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8730 - 8826	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8252 - 8266	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-	-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-	-0-
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	630 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035															
OGU (HAMILL, G. W. -2)			WELL #: 13			RRCID -> 015579			COMPL. DATE 02/09/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (HATTON, E. S. B-1)			WELL #: 15			RRCID -> 015581			COMPL. DATE 10/11/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARNE, BEN			WELL #: 1			RRCID -> 015582			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	3			Y	-0-					12
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			Y	-0-					12
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-					12
02	224	N	73	-0-	-151	-0-		73	3			Y	-0-	12	7			-0-
03	186	N	46	-0-	-140	-0-		46	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	60	-0-	-150	-0-		60	3			Y	-0-					-0-
HEARNE, BEN			WELL #: 2			RRCID -> 015583			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARNE, BEN			WELL #: 3			RRCID -> 015584			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3			Y	-0-					1
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-		23	3			Y	-0-	1	7			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-		12	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)			WELL #: 16			RRCID -> 015587			COMPL. DATE 08/17/1942			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653						
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-		110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-		115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)			WELL #: 17 C			RRCID -> 015588			COMPL. DATE 11/05/1946			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858						
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-		538	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-		655	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-		646	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-		651	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736	
11	268	N	268	-0-	-0-	268	3	N	-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	316	3	N	-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	304	3	N	-0-
02	140	N	116	-0-	-24	116	3	N	-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	337	3	N	-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781	
11	39	N	39	-0-	-0-	39	3	N	-0-
12	31	N	20	-0-	-11	20	3	N	-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	90	3	N	-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	47	3	N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989	
11	1230	N	1026	-0-	-204	1026	3	N	-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	1045	3	N	-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	1085	3	N	-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	1155	3	N	-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	1136	3	N	-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	1314	3	N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433	
11	90	N	87	-0-	-3	87	3	N	-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	109	3	N	-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	121	3	N	-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	107	3	N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912	
								PERF. 8773 - 8871	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324	
								PERF. 7910 - 7950	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638	
								PERF. 7988 - 8180	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861	
								PERF. 8065 - 8181	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8080 - 8167	
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3			-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3			-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3			-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3			-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015	
								PERF. 8345 - 8602	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440	
								PERF. 8581 - 8680	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788	
								PERF. 8634 - 8766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 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	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739	
								PERF. 8680 - 8696	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841	
								PERF. 8752 - 8780	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-	-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3	N	-0-	-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54 3	N	-0-	-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 3	N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
LACO OIL CO.														
WELL #: D 2														
RRCID -> 030818														
COMPL. DATE 10/01/1948														
TOTAL DEPTH 9431														
PERF. 8701 - 8820														
CNTY: HENDERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DODSON, ROY														
WELL #: 3														
RRCID -> 033333														
COMPL. DATE 10/09/1949														
TOTAL DEPTH 8920														
PERF. 8825 - 8843														
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	293	3	616	9	Y	560	334	1	300
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	330	3	557	9	Y	506	550	1	256
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	243	3	457	9	Y	415	356	1	315
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	929	3	515	9	Y	468	521	1	262
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	768	3	523	9	Y	475	334	1	403
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1010	3	428	9	Y	389	571	1	221
OGU (INGRAM, M. W. -1)														
WELL #: 43														
RRCID -> 033640														
COMPL. DATE 04/25/2013														
TOTAL DEPTH 10298														
PERF. 7915 - 8178														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)														
WELL #: 44														
RRCID -> 041658														
COMPL. DATE 08/09/2012														
TOTAL DEPTH 10389														
PERF. 7762 - 7970														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
HEARNE, BEN														
WELL #: 6														
RRCID -> 042221														
COMPL. DATE 02/09/1948														
TOTAL DEPTH 9006														
PERF. 8838 - 8949														
11	DLQ G-10	211	-0-	211	444	211	3				Y	-0-		1
12	622 N	178	-0-	-444	-0-	178	3				Y	-0-		1
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-		1
02	196 N	11	-0-	-185	-0-	11	3				Y	-0-	1 7	-0-
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3				Y	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
MAYFIELD COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #:		5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 8828 - 8940		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARNE, BEN		WELL #:		7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A		
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3				Y	-0-			25
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3				Y	-0-			25
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3				Y	-0-			25
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199 3				Y	-0-	25 7		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3				Y	-0-			-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3				Y	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 8044		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3				N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3				N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3				N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3				N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3				N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3				N	-0-			-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #:		49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014 - 8024		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	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-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #:		51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (MCGEE, S. S. -3)															
WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)															
WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295															
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3		N	-0-				-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3		N	-0-				-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	3670	-0-	870	870		3670	3		N	-0-				-0-
03	1860 N	990	-0-	-870	-0-		990	3		N	-0-				-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	3		N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)															
WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336															
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	3		N	-0-				-0-
12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2680	3		N	-0-				-0-
01	3100 N	3122	-0-	22	22		3122	3		N	-0-				-0-
02	2567 N	2545	-0-	-22	-0-		2545	3		N	-0-				-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	3		N	-0-				-0-
04	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3		N	-0-				-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)															
WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)															
WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3		N	-0-				-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-		166	3		N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-		172	3		N	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-				-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-		118	3		N	-0-				-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #:		64 C	RRCID ->	119390	COMPL. DATE	11/07/1985	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8251 - 8469			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	340	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120539	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 8456 - 8475			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 C	RRCID ->	121982	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7924 - 7950			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581	
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090	
11	1290 N	984	-0-	-306	-0-	984	3	N	-0-
12	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	3	N	-0-
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	3	N	-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845	
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3	N	-0-
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										9062 PERF. 8924 - 9019	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)				WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)				WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)				WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)				WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (SAYLORS, M. A-7)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67416 498 879035 141	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)					WELL #:	180	RRCID ->	173327	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8353	-	8566		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-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		
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)					WELL #:	75	RRCID ->	174504	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	8507	-	8720		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)					WELL #:	170	RRCID ->	174557	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8334	-	8534		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	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-
OGU (WOFFORD, G. M. -5)					WELL #:	149	RRCID ->	174966	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8292	-	8411		
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4860	-0-	2060	2060	2060	4860	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2756	-0-	-344	1716	1716	2756	3			N	-0-					-0-
04	1996	N	280	-0-	-1716	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)					WELL #:	128	RRCID ->	174970	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8043	-	8257		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (WOFFORD, G. M. -3)															
WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -6)															
WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)															
WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)															
WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)															
WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504														
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-			-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (HUFF, C. C. -4)																			

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY										CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED																							
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)										//CONT.// 879035																							
WELL #: 110										RRCID -> 206945										COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04		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																																	
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-			504	3		N	-0-					-0-															
12		527 N	284	-0-	-243	-0-			284	3		N	-0-					-0-															
01		651 N	251	-0-	-400	-0-			251	3		N	-0-					-0-															
02		476 N	269	-0-	-207	-0-			269	3		N	-0-					-0-															
03		279 N	274	-0-	-5	-0-			274	3		N	-0-					-0-															
04		240 N	120	-0-	-120	-0-			120	3		N	-0-					-0-															
OGU (ASHER, M. A. -5)																																	
WELL #: 197																																	
RRCID -> 209831																																	
COMPL. DATE 02/11/2005																																	
TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612																																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-															
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)																																	
WELL #: 200																																	
RRCID -> 210226																																	
COMPL. DATE 03/18/2005																																	
TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462																																	
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-			211	3		N	-0-					-0-															
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	3		N	-0-					-0-															
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-			219	3		N	-0-					-0-															
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	3		N	-0-					-0-															
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-			658	3		N	-0-					-0-															
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-			373	3		N	-0-					-0-															
OGU (POPE, F.S. -2)																																	
WELL #: 55																																	
RRCID -> 212218																																	
COMPL. DATE 06/04/2005																																	
TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184																																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04		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																																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04		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																																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															

OPELIKA (RODESSA)										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (ALLYN, C.H. -11)																			

OPELIKA (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. SCOTT, J. O.				67416 830 106406	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
				WELL #:	1	RRCID -> 196099	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.10088	-	10196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (HOWELL, W. Y. -1)				879035 80	RRCID -> 015623	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL	DEPTH 11843	PERF. 7947	-	9994					
11	4710 X	3564	-0-	-1146	-0-	3564	3					N	-0-			-0-
12	4867 X	2463	-0-	-2404	-0-	2463	3					N	-0-			-0-
01	4867 X	2366	-0-	-2501	-0-	2366	3					N	-0-			-0-
02	4396 X	1952	-0-	-2444	-0-	1952	3					N	-0-			-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-							N	-0-			-0-
04	3570 X	2666	-0-	-904	-0-	2666	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				
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3					N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3					N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3					N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3					N	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3					N	-0-			-0-
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID -> 015625	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL	DEPTH 9324	PERF. 8845	-	9351				
11	480 N	243	-0-	-237	-0-	243	3					N	-0-			-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3					N	-0-			-0-
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3					N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)				WELL #:	26 T	RRCID -> 015626	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL	DEPTH 9638	PERF. 7988	-	9635				
11	600 N	224	-0-	-376	-0-	224	3					N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3					N	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3					N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3					N	-0-			-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	3					N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)				WELL #:	73 T	RRCID -> 015627	COMPL. DATE 04/12/1952	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 8733	-	9788				
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035												
OGU (MAGERS, T. M. -1)				WELL #:	27	RRCID ->	015628	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.	7970	-	9861	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)					WELL #:	76 L	RRCID ->	015629	COMPL. DATE	07/25/1952	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.	9086	-	9230
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
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	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
OGU (TULLOS A-1)					WELL #:	51	RRCID ->	015630	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	8012	-	9376
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)					WELL #:	57 T	RRCID ->	030811	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL	DEPTH	11648	PERF.	9049	-	10094
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)					WELL #:	37	RRCID ->	031401	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL	DEPTH	11722	PERF.	9994	-	9996
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)					WELL #:	29 L	RRCID ->	031403	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	10015	PERF.	8306	-	9675
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-0-	-1484	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)					WELL #:	42	RRCID ->	032536	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	8133	-	10136
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J. M. -1)														
WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020														
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
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-			-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-			-0-
01	3441 X	796	-0-	-2645	-0-	796	3			N	-0-			-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
04	3330 X	2555	-0-	-775	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)														
WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080														
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
12	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	4035	3			N	-0-			-0-
01	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	4044	3			N	-0-			-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-			-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	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														
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)														
WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
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-
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
11	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3181	-0-	81	-0-	3181	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3088	-0-	-12	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3358	-0-	558	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
03	4062 X	3435	-0-	-627	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -1)														
WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A														
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	872	-0-	-220	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)														
WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995														
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (SAYLORS, M. A-2)														
WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976														
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
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	886	-0-	-323	-0-	886	3			N	-0-			-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)														
WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
11	3159 X	2286	-0-	-873	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	2572	3			N	-0-			-0-
01	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
02	2408 X	1366	-0-	-1042	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
03	2666 X	2129	-0-	-537	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
04	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)														
WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077														
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
04	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)														
WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587														
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
12	2790 N	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-			-0-
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
02	2352 N	661	-0-	-1691	-0-	661	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3422	-0-	322	322	3422	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2795	-0-	-205	117	2795	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)														
WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)														
WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629														
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
12	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972	3			N	-0-			-0-
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
02	2772 X	902	-0-	-1870	-0-	902	3			N	-0-			-0-
03	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			N	-0-			-0-
04	2970 X	2258	-0-	-712	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)														
WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419														
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF. 8978 - 9236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010	
								PERF. 10097 - 10098	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 7951 - 10038	
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3	N	-0-
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3	N	-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	N	-0-
03	3627 X	3626	-0-	-1	-0-	3626	3	N	-0-
04	3510 X	2438	-0-	-1072	-0-	2438	3	N	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223	
								PERF. 8208 - 9733	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-
12	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	3	N	-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-
02	448 N	271	-0-	-177	-0-	271	3	N	-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8662 - 9964	
11	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	2427	3	N	-0-
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-
03	2976 N	2872	-0-	-104	-0-	2872	3	N	-0-
04	2850 N	2628	-0-	-222	-0-	2628	3	N	-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054	
								PERF. 8507 - 9788	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178	
								PERF. 7841 - 9933	
11	3000 N	2700	-0-	-300	439	2700	3	N	-0-
12	3260 X	2821	-0-	-439	-0-	2821	3	N	-0-
01	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1868	3	N	-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3	N	-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3	N	-0-
04	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	2408	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL	PLG	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
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723	
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612 3	N	-0-
03	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599 3	N	-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976 3	N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455	
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013	
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108	
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457 3	N	-0-
04	510	N	284	-0-	-226	-0-	284 3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145	
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-
12	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102 3	N	-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	N	-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114 3	N	-0-
03	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617 3	N	-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997	
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-
01	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144					
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
03	1860 N	728	-0-	-1132	-0-	728	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1193	-0-	-397	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250					
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3151	-0-	351	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
03	351 N	-0-	-0-	-351	-0-				N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058					
11	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	3		N	-0-			-0-
12	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	3		N	-0-			-0-
01	899 N	677	-0-	-222	-0-	677	3		N	-0-			-0-
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300					
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04	990 N	553	-0-	-437	-0-	553	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779	
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	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 3			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3			-0-
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 3			-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681	
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			-0-
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 3			-0-
01	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	1025 3			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3			-0-
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3			-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3			-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9068 - 9513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #:		67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 9594				
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #:		68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8204 - 9713				
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #:		69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9369 - 9595				
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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				
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
01	5177 X	3228	-0-	-1949	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
04	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #:		109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997		PERF. 9147 - 10212				
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	992 N	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	669	-0-	-339	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #:		110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8238 - 9570				
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	81 3	N	-0-	-0-
12	1271 N	552	-0-	-719	-0-	552 3	N	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-	-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107	
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3	N	-0-	-0-
12	2108 X	286	-0-	-1822	-0-	286 3	N	-0-	-0-
01	3999 X	410	-0-	-3589	-0-	410 3	N	-0-	-0-
02	3612 X	1485	-0-	-2127	-0-	1485 3	N	-0-	-0-
03	3999 X	2488	-0-	-1511	-0-	2488 3	N	-0-	-0-
04	2310 X	2001	-0-	-309	-0-	2001 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281	
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-	-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
11	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	1649 3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	1726 3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1507	-0-	-260	-0-	1507 3	N	-0-	-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-	-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-	-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	1620 X	1433	-0-	-187	-0-	1433 3	N	-0-	-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-	-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-	-0-
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	N	-0-	-0-
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1463	-0-	-457	-0-	1463 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE					BALANCE
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3	N	-0-	-0-
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-	-0-
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 3	N	-0-	-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
11	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113 3	N	-0-	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-	-0-
01	1519 N	783	-0-	-736	-0-	783 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	1457 N	46	-0-	-1411	-0-	46 3	N	-0-	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	401 3	N	-0-	-0-
12	527 N	166	-0-	-361	-0-	166 3	N	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-
01	434 N	249	-0-	-185	-0-	249 3	N	-0-	-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 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	
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-	-0-
12	899 N	719	-0-	-180	-0-	719 3	N	-0-	-0-
01	837 N	446	-0-	-391	-0-	446 3	N	-0-	-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-	-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3	N	-0-	-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-	-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-	-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3	N	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
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-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
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-
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301	
11	2961 N	2636	-0-	-325	-0-	2636 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3269	-0-	169	-0-	3269 3	N	-0-	-0-
01	2934 X	2765	-0-	-169	-0-	2765 3	N	-0-	-0-
02	2436 X	1519	-0-	-917	-0-	1519 3	N	-0-	-0-
03	2697 X	1732	-0-	-965	-0-	1732 3	N	-0-	-0-
04	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	1873 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	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-	-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-		N	-0-	-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 8861 - 9566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3	N	-0-	-0-
12	1519 X	1255	-0-	-264	-0-	1255 3	N	-0-	-0-
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 3	N	-0-	-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-	-0-
03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 3	N	-0-	-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556	
								PERF. 7775 - 8742	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
01	775 N	430	-0-	-345	-0-	430 3	N	-0-	-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 7883 - 10110	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270	
								PERF. 9132 - 9142	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277	
								PERF. 8059 - 9867	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-
12	403 N	107	-0-	-296	-0-	107 3	N	-0-	-0-
01	434 N	135	-0-	-299	-0-	135 3	N	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF. 8890 - 9785	
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-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 8201 - 9529	
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-	-0-
12	961 N	850	-0-	-111	-0-	850 3	N	-0-	-0-
01	961 N	541	-0-	-420	-0-	541 3	N	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-	-0-
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	568 3	N	-0-	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660 3			N	-0-					-0-
12		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873 3			N	-0-					-0-
01		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 3			N	-0-					-0-
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3			N	-0-					-0-
03		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 3			N	-0-					-0-
04		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 3			N	-0-					-0-
LANG				WELL #: 1	RRCID -> 142730	COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	80	-0-	80	413	80	3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T.M. -9)				WELL #: 167	RRCID -> 144687	COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (SAYLORS, M. A-9)				WELL #: 169	RRCID -> 144893	COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784								
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)				WELL #: 170	RRCID -> 145047	COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766								
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)				WELL #: 175	RRCID -> 145277	COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070								
11	240 N	-0-	-0-	-240	-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-
OGU (POPE, F.S. -5)				WELL #: 174	RRCID -> 145286	COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052								
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942	
11	3120 X	1056	-0-	-2064	-0-	1056 3	N	-0-	-0-
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 3	N	-0-	-0-
01	3224 X	312	-0-	-2912	-0-	312 3	N	-0-	-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-		N	-0-	-0-
03	3224 X	511	-0-	-2713	-0-	511 3	N	-0-	-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-	-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3	N	-0-	-0-
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3	N	-0-	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9372 - 9869	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9398 - 9657	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-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-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8320 - 9682	
11	4605 X	2693	-0-	-1912	-0-	2693	3		-0-
12	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	2522	3		-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3		-0-
02	2352 X	160	-0-	-2192	-0-	160	3		-0-
03	2604 X	1563	-0-	-1041	-0-	1563	3		-0-
04	2520 X	1409	-0-	-1111	-0-	1409	3		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9048 - 9863	
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				-0-
02	1400 N	1184	-0-	-216	-0-	1184	3		-0-
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	3		-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9016 - 9470	
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		-0-
02	1036 N	687	-0-	-349	-0-	687	3		-0-
03	1147 N	675	-0-	-472	-0-	675	3		-0-
04	1110 N	394	-0-	-716	-0-	394	3		-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436	
								PERF. 8842 - 9362	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8366 - 9546	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J. M. -6)														
WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2160 N	1823	-0-	-337	-0-	1823	3		N	-0-				-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-				-0-
01	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3		N	-0-				-0-
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-				-0-
03	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3		N	-0-				-0-
04	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	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														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	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-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
11	2864 N	2789	-0-	-75	-0-	2789	3		N	-0-				-0-
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-				-0-
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-				-0-
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-				-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-				-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035							
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:	195	RRCID -> 179580	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8957	- 10014		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)			WELL #:	153X	RRCID -> 192649	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 11819	PERF. 9320	- 10184		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)			WELL #:	198	RRCID -> 209833	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106	- 10033		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #:	150	RRCID -> 210369	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	- 9778		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)			WELL #:	201	RRCID -> 214626	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 8888	- 10208		
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			-0-
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			-0-
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)			WELL #:	199	RRCID -> 214627	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 9150	- 10050		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)			WELL #:	131	RRCID -> 221488	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 11954	PERF. 8768	- 10010		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 9410			
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	
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 3			N	-0-			-0-	
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988 3			N	-0-			-0-	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 3			N	-0-			-0-	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3			N	-0-			-0-	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 3			N	-0-			-0-	
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020 3			N	-0-			-0-	

OGU (MC & SUGETT 21)				WELL #:		160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7846 - 9857	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WELLS, GRACE "A"				WELL #:		2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 9479	
11	3480 X	2018	-0-	-1462	-0-		2018 3			N	-0-			-0-	
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		3684 3			N	-0-			-0-	
01	3596 X	3058	-0-	-538	-0-		3058 3			N	-0-			-0-	
02	3248 X	880	-0-	-2368	-0-		880 3			N	-0-			-0-	
03	3596 X	2586	-0-	-1010	-0-		2586 3			N	-0-			-0-	
04	3480 X	1675	-0-	-1805	-0-		1675 3			N	-0-			-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -4)				WELL #:		102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8004 - 10071	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 3			N	-0-			-0-	
12	465 N	403	-0-	-62	-0-		403 3			N	-0-			-0-	
01	651 N	389	-0-	-262	-0-		389 3			N	-0-			-0-	
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968 3			N	-0-			-0-	
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3			N	-0-			-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)				69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
POTH FAMILY TRUST				WELL #:		1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14710 - 15200	
11	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-		111 1	8575	2	N	-0-			-0-	
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-		191 1	8830	2	N	-0-			-0-	
01	7874 X	4844	-0-	-3030	-0-		4844 2			N	-0-			-0-	
02	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-		8143 2			N	-0-			-0-	
03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-		9 1	9193	2	N	-0-			-0-	
04	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-		8965 2			N	-0-			-0-	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST														69997 100 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
														WELL #:		2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15100 - 15567	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
11		83889 X	83889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	1	82813	2	N		-0-					-0-				
12		86986 X	85472	-0-	-1514	-0-	-0-	-0-		1808	1	83664	2	N		-0-					-0-				
01		86986 X	82661	-0-	-4325	-0-	-0-	-0-		82661	2			N		-0-					-0-				
02		78568 X	77733	-0-	-835	-0-	-0-	-0-		77733	2			N		-0-					-0-				
03		86676 X	85851	-0-	-825	-0-	-0-	-0-		81	1	85770	2	N		-0-					-0-				
04		84539 X	84539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		84539	2			N		-0-					-0-				
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT														70792 200 100710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
														WELL #:		1		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
ROGERS GAS UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9880 - 9920	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER														220903											
														WELL #:		1		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
ETHRIDGE														WELL #:		1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118	
11		690 N	668	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		2	1	665	2	N		1		1	8		11				
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	-0-	-0-		1	9														
01		806 N	793	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		52	1	680	2	N		-0-					11				
02		616 N	603	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		4	1	789	2	N		-0-					11				
03		744 N	571	-0-	-173	-0-	-0-	-0-		12	1	591	2	N		-0-					11				
04		780 N	687	-0-	-93	-0-	-0-	-0-		571	2			N		-0-					11				
										687	2			N		-0-					11				
TUCKER														WELL #:		2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9544 - 9676	
11		960 N	938	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		3	1	935	2	Y		-0-					8				
12		1023 N	962	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		69	1	893	2	Y		-0-					8				
01		1023 N	967	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		5	1	962	2	Y		-0-					8				
02		868 N	856	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		17	1	839	2	Y		-0-					8				
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1043	2			Y		-0-					8				
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1015	2			Y		-0-					8				

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
TUCKER														
WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TUCKER														
WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964														
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	7	1	2270 2	Y	-0-			8	
12	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	161	1	2082 2	Y	-0-			8	
01	2542 N	2206	-0-	-336	-0-	12	1	2192 2	Y	2	2 8		8	
						2	9							
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	42	1	2106 2	Y	-0-			8	
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-			8	
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-			8	
BETTINGER														
WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689														
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	2	1	625 2	N	1	1 8		8	
						1	9							
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	29	1	611 2	N	-0-			8	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660 2	N	-0-			8	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602 2	N	-0-			8	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	6	1	659 2	N	-0-			8	
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	2	1	654 2	N	-0-			8	
TUCKER														
WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970														
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337 2	Y	-0-			8	
12	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	98	1	1277 2	Y	-0-			8	
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	8	1	1356 2	Y	-0-			8	
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	24	1	1209 2	Y	-0-			8	
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-			8	
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-			8	
STONE, R. E. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553														
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	99	1	2080 2	Y	-0-			-0-	
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	200	1	2379 2	Y	-0-			-0-	
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	97	1	2192 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2068 2	Y	-0-			-0-	
03	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	10	1	2466 2	Y	-0-			-0-	
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2467 2	Y	-0-			-0-	
ETHRIDGE														
WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 10117 - 10147														
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	943 2	N	1	1 8		-0-	
						1	9							
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1552 2	N	9	9 8		-0-	
						10	9							
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	673 2	N	9	9 8		-0-	
						10	9							
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	864 2	N	6	6 8		-0-	
						7	9							
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	2	8 9	N	7	7 8		-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3 9	N	3	3 8		-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER													CNTY: LIMESTONE				
//CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162																	
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			
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	6	1	1979	2	Y	-0-			8			
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	151	1	1953	2	Y	-0-			8			
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	12	1	2181	2	Y	2	2	8	8			
						2	9										
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	38	1	1902	2	Y	-0-			8			
03	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			Y	-0-			8			
04	2040 N	1112	-0-	-928	-0-	1112	2			Y	-0-			8			
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 170131	COMPL. DATE 03/16/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9634 - 10466
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
BETTINGER													WELL #: 3	RRCID -> 175324	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11096 - 11158
11	2370 X	1835	-0-	-535	-0-	6	1	1828	2	N	1	1	8	8			
						1	9										
12	2139 X	1805	-0-	-334	-0-	82	1	1720	2	N	3	3	8	8			
						3	9										
01	2139 X	1795	-0-	-344	-0-	50	1	1741	2	N	4	4	8	8			
						4	9										
02	1708 N	1628	-0-	-80	-0-	82	1	1544	2	N	2	2	8	8			
						2	9										
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	15	1	1664	2	N	-0-			8			
04	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	6	1	1701	2	N	3	3	8	8			
						3	9										
MCCLARAN, J. C.													WELL #: 2	RRCID -> 183157	COMPL. DATE 09/19/2022	TOTAL DEPTH 11122	PERF.10252 - 10737
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	2	Y	-0-			-0-			
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	155	1	1841	2	Y	-0-			-0-			
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1819	2	Y	11	11	8	-0-			
						12	9										
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-			-0-			
03	1953 N	959	-0-	-994	-0-	4	1	955	2	Y	-0-			-0-			
04	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-			-0-			
KENNEDY, FORREST													WELL #: 1	RRCID -> 194957	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 12693	PERF.10470 - 11600
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			-0-			
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	-0-			-0-			
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-			-0-			
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-			-0-			
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	2	1	588	2	Y	-0-			-0-			
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHULTZ "E"		WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530 - 7828	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHULTZ "E"		WELL #:	4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526 - 10792	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHULTZ "E"		WELL #:	8	RRCID -> 174388	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 7556 - 10620	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHULTZ "E"		WELL #:	10	RRCID -> 216926	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11162	PERF. 10890 - 10910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONVILLE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORSLEY												70792 333 220903				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1												RRCID -> 295028				COMPL. DATE 11/12/2022				TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 7014							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
11	1440 N	1130	-0-	-310	-0-			3 1 59 9			1068 2	N	54		1 8			85									
12	1488 N	685	-0-	-803	-0-			49 1			636 2	N	-0-					85									
01	1488 N	583	-0-	-905	-0-			3 1			580 2	N	-0-					85									
02	1064 N	259	-0-	-805	-0-			5 1			254 2	N	-0-					85									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																											
03	682 N	483	-0-	-199	-0-			483 2				N	-0-					85									
04	570 N	238	-0-	-332	-0-			238 2				N	-0-					85									
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"												881167															
WELL #: 6 T												RRCID -> 171993				COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6584 - 6910							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03/01 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-									
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. WATSON												70792 666 100710				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1												RRCID -> 165647				COMPL. DATE 07/31/1998				TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052							
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	14B2 EXT	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
01	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-									
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 170607				COMPL. DATE 08/04/1998				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER				//CONT.//	70792 666 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7607	-	7687		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	4 1	1197 2	N	1	1 8			-0-	
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	82 1	1059 2	N	-0-				-0-	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	5 1	935 2	N	1	1 8			-0-	
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1 9	981 2	N	1	1 8			-0-	
03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-				-0-	
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-				-0-	
						992 2								
TUCKER				WELL #:	7	RRCID -> 170969	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7868	-	7913		
11	4680 X	4394	-0-	-286	-0-	14 1	4380 2	Y	-0-				3	
12	4867 X	4451	-0-	-416	-0-	319 1	4132 2	Y	-0-				3	
01	4867 X	4386	-0-	-481	-0-	24 1	4358 2	Y	4	4 8			3	
						4 9								
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	76 1	3857 2	Y	-0-				3	
03	4867 X	4323	-0-	-544	-0-	4323 2		Y	-0-				3	
04	4380 X	4234	-0-	-146	-0-	4234 2		Y	-0-				3	
HILL, LAURA				WELL #:	4	RRCID -> 171099	COMPL. DATE 10/18/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 7591	-	7596		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
BETTINGER				WELL #:	1	RRCID -> 174204	COMPL. DATE 05/08/2015	TOTAL DEPTH	10962	PERF. 7552	-	7963		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8	
02	H15 VIOL	-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	
PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID -> 174207	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7620	-	7922		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MUSE, M.				WELL #:	2	RRCID -> 189491	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 7640	-	7456		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CRIDER GAS UNIT													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340 X	2016	-0-	-0-	-324	-0-		392 1	1560 2	63 5	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2573 X	2258	-0-	-0-	-315	-0-		149 1	1736 2	362 5	11 9	N	10	10 8		-0-
01	2635 X	1817	-0-	-0-	-818	-0-		440 1	1308 2	54 5	15 9	N	14	14 8		-0-
02	1876 N	1418	-0-	-0-	-458	-0-		292 1	1098 2	19 5	9 9	N	8	8 8		-0-
03	2263 N	1972	-0-	-0-	-291	-0-		274 1	1564 2	124 5	10 9	N	9	9 8		-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-		154 1	1781 2	303 5	3 9	N	3	3 8		-0-
RENFROE, R. L.													WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
TUCKER													WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RENFRO, R. L. ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710			
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-
LITTLE, W P													WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610			
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-		126 1	2636 2	223 1	2662 2	N	-0-			1
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-		123 1	2768 2	7 9	1 1	N	-0-			1
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-		128 1	2457 2	13 1	3056 2	N	-0-	6 8		1
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-		177 1	3100 2	177 1	2 1	N	-0-			1
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
04	3000 N	3177	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PRESLEY SADLER GAS UNIT														CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	954	2	758	5	N	1	1	8			-0-
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1970	2	1110	5	N	14	14	8			-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1603	2	1485	5	N	17	17	8			-0-
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	422	2	1387	5	N	10	10	8			-0-
03	3100 X	2729	-0-	-371	-0-	1419	2	1301	5	N	8	8	8			-0-
04	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	1457	2	1351	5	N	3	3	8			-0-
						3	9									
FERGUSON GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAE B. VANCE G.U.														WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412		
11	1050 N	432	-0-	-618	-0-	103	1	236	2	N	1	1	8			-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	92	5		1	N	7	7	8			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	5	5	8			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8	2	430	5	N	3	3	8			-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1001	2	101	5	N	3	3	8			-0-
						3	9									
PRESLEY SADLER GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474		
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	N	1	1	8			30
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1793	2	N	-0-					30
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1909	2	N	-0-					30
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1685	2	N	-0-					30
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-					30
04	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	45	1	1839	2	N	-0-					30
ALEXANDER, TONI														WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289		
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	754	1	6030	2	N	1	1	8			-0-
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	164	5		1	N	78	78	8			-0-
01	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	712	1	4675	2	N	82	82	8			-0-
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	167	5	86	9	N	54	54	8			-0-
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	698	1	4679	2	N	77	77	8			-0-
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	162	5	90	9	N	4	4	8			-0-
						778	1	6426	2	N						
						151	5	59	9	N						
						777	1	6470	2	N						
						171	5	85	9	N						
						782	1	6628	2	N						
						166	5	4	9	N						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520												
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
12	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	88	1	1043 2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	46	1	1044 2	Y	-0-		-0-
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	45	1	876 2	Y	-0-		-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	1072 2	Y	-0-		-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028 2	Y	-0-		-0-
MAGGIE B. BROWN WELL #: 5 RRCID -> 294442 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429												
11	11010 X	6863	-0-	-4147	-0-	312	1	6550 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
12	11377 X	7477	-0-	-3900	-0-	579	1	6895 2	N	3	3 8	-0-
						3	9					
01	11377 X	8215	-0-	-3162	-0-	349	1	7864 2	N	2	2 8	-0-
						2	9					
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	378	1	7291 2	N	5	5 8	-0-
						6	9					
03	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	34	1	8237 2	N	4	4 8	-0-
						4	9					
04	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	203	1	8209 2	N	6	6 8	-0-
						7	9					
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 10925 - 11161												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-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-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559												
11	4230 X	4085	-0-	-145	-0-	186	1	3899 2	N	-0-		-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	350	1	4167 2	N	64	64 8	-0-
						70	9					
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	185	1	4164 2	N	49	49 8	-0-
						54	9					
02	3836 X	3789	-0-	-47	-0-	185	1	3562 2	N	38	38 8	-0-
						42	9					
03	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	18	1	4480 2	N	72	72 8	-0-
						79	9					
04	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	101	1	4096 2	N	126	126 8	-0-
						139	9					

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			70792 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903															
LITTLE, W. P.			WELL #:			5			RRCID -> 295263			COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE		
11		2970 X	2234	-0-		-736	-0-		102	1	2132	2	N		-0-						-0-
12		3069 X	860	-0-		-2209	-0-		67	1	793	2	N		-0-						-0-
01		3069 X	791	-0-		-2278	-0-		34	1	757	2	N		-0-						-0-
02		T. A.	1189	-0-		1189	1189		59	1	1130	2	N		-0-						-0-
03		T. A.	1554	-0-		1554	2743		6	1	1548	2	N		-0-						-0-
04		T. A.	1634	-0-		1634	4377		39	1	1595	2	N		-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
CHAMBERS, O.W.			WELL #:			1			RRCID -> 150847			COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962						
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-
CHAMBERS, O.W.			WELL #:			2			RRCID -> 189599			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034						
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04		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						
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-
CHAMBERS, O.W.			WELL #:			4			RRCID -> 196254			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061						
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-
STROUD PETROLEUM, INC.						828082															
HILL, LAURA G.U. #1			WELL #:			3			RRCID -> 176084			COMPL. DATE 12/31/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018						
*05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082							
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-	133
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-	133
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-	133
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	133
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	133
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 #: 10			RRCID -> 216993			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		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						
11		111 N		111	-0-	-0-		-0-			111	2		N	-0-						112
12		124 N		105	-0-	-19		-0-			105	2		N	-0-						112
01		177 N		177	-0-	-0-		-0-			177	2		N	-0-						112
02		112 N		107	-0-	-5		-0-			107	2		N	-0-						112
03		93 N	NO RPT		-0-	-93		-0-						N	NO RPT						112
04		180 N	NO RPT		-0-	-180		-0-						N	NO RPT						112
SCHARFF GAS UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 231691			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998						
11		420 N		304	-0-	-116		-0-			304	2		N	-0-						87
12		961 N		267	-0-	-694		-0-			267	2		N	-0-						87
01		589 N		538	-0-	-51		-0-			538	2		N	-0-						87
02		365 N		365	-0-	-0-		-0-			365	2		N	-0-						87
03		279 N	NO RPT		-0-	-279		-0-						N	NO RPT						87
04		510 N	NO RPT		-0-	-510		-0-						N	NO RPT						87
REYNOLDS, TOM GAS UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 241638			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552						
11		T. A.		82	-0-	82		82			82	2		N	-0-						8
12		T. A.		72	-0-	72		154			72	2		N	-0-						8
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		154						N	-0-						8
02		T. A.		265	-0-	265		419			265	2		N	-0-						8
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-		419						N	NO RPT						8
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		419						N	NO RPT						8
LODESTONE OPERATING, INC.						100710															
JOBE						WELL #: 1			RRCID -> 106689			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11082 - 11226						
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		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04		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						
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT		152	-0-	152		152			152	3		Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		152						Y	NO RPT						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC 186717														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009														
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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			74
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			74
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-			74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			124
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			124
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			124
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			124
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-			124
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			51
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			51
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			192
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			192
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			192
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
12	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900																	
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					43
12	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					43
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349																	
11	120 N	103	-0-	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-0-	-33	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
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
11	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	66	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	111	1	1323	2	N	-0-			-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	N	-0-			-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	N	-0-			-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	6	1	1445	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	35	1	1402	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
11	2430 N	2303	-0-	-127	-0-	105	1	2198	2	N	-0-			-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	189	1	2256	2	N	-0-			-0-
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	105	1	2375	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
02	2156 N	2054	-0-	-102	-0-	101	1	1953	2	N	-0-			-0-
03	2742 N		-0-	-0-	-0-	11	1	2731	2	N	-0-			-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	64	1	2603	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	2	N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	2	N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	7	1	282	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	-0-			-0-
12	744 N	456	-0-	-288	-0-	35	1	421	2	N	-0-			-0-
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	29	1	654	2	N	-0-			-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	2	N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	17	1	693	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	503	2	Y	1	1 8			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42 1	1	498	2	Y	-0-				-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23 1	1	515	2	Y	-0-				-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	24 1	1	455	2	Y	-0-				-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2 1	1	539	2	Y	-0-				-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13 1	1	511	2	Y	-0-				-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386															
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1 8			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	1481	-0-	1481	1481	73 1	1 9	1407	2	Y	1	1 8			-0-
03	T. A.	1391	-0-	1391	2872	6 1	1	1374	2	Y	10	10 8			-0-
04	T. A.	1384	-0-	1384	4256	11 9	9	1339	2	Y	11	11 8			-0-
						33 1	1								
						12 9									
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	58 1	1	1206	2	N	-0-				-0-
12	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	99 1	1	1183	2	N	-0-				-0-
01	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	51 1	1	1140	2	N	-0-				-0-
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	56 1	1	1082	2	N	-0-				-0-
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	5 1	1	1224	2	N	-0-				-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	30 1	1	1207	2	N	-0-				-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	39 1	1	814	2	N	-0-				-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	67 1	1	799	2	N	-0-				-0-
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	36 1	1	820	2	N	-0-				-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39 1	1	745	2	N	-0-				-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	4 1	1	856	2	N	-0-				-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	20 1	1	813	2	N	-0-				-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684															
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	399	2	Y	1	1 8			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	1	220	2	Y	-0-				-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	1	167	2	Y	-0-				-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	1	131	2	Y	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	1	149	2	Y	-0-				-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	1	145	2	Y	-0-				-0-
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526															
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	1	259	2	N	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	1	266	2	N	-0-				-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	1	281	2	N	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	1	251	2	N	-0-				-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 1	1	305	2	N	-0-				-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	1	281	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1												RRCID -> 086214		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11285 - 11497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2070 N	1707	-0-	-0-	-363	-0-			78 1	1629 2	N		-0-					-0-	
12	2139 N	1552	-0-	-0-	-587	-0-			120 1	1432 2	N		-0-					-0-	
01	1891 N	1513	-0-	-0-	-378	-0-			64 1	1449 2	N		-0-					-0-	
02	1596 N	1292	-0-	-0-	-304	-0-			64 1	1228 2	N		-0-					-0-	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	1692 2	N		-0-					-0-	
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	1978 2	N		-0-					-0-	
FERGUSON GAS UNIT					WELL #:	1D	RRCID -> 087085		COMPL. DATE 02/06/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4568		-		4928		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
TUCKER, MUSE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 087160		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 11623		PERF.11374		-		11504		
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-			133 1	2786 2	N		-0-					-0-	
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-			220 1	2621 2	N		-0-					-0-	
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-			129 1	2903 2	N		-0-					-0-	
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-			111 1	2133 2	N		-0-					-0-	
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	3032 2	N		-0-					-0-	
04	2100 X	1728	-0-	-0-	-372	-0-			42 1	1686 2	N		-0-					-0-	
CLIFTON, ARTHUR					WELL #:	1	RRCID -> 088622		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10817		-		10912		
11	180 N	178	-0-	-0-	-2	-0-			8 1	170 2	N		-0-					-0-	
12	186 N	170	-0-	-0-	-16	-0-			13 1	157 2	N		-0-					-0-	
01	186 N	139	-0-	-0-	-47	-0-			6 1	133 2	N		-0-					-0-	
02	168 N	132	-0-	-0-	-36	-0-			7 1	125 2	N		-0-					-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	166 2	N		-0-					-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	149 2	N		-0-					-0-	
WEBB, REBECCA					WELL #:	1	RRCID -> 090652		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11604		PERF.11186		-		11377		
11	1050 N	1049	-0-	-0-	-1	-0-			48 1	1000 2	Y		1		1	8		-0-	
									1 9										
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-			83 1	993 2	Y		-0-					-0-	
01	1147 N	1119	-0-	-0-	-28	-0-			48 1	1071 2	Y		-0-					-0-	
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1	934 2	Y		-0-					-0-	
03	1085 N	780	-0-	-0-	-305	-0-			3 1	777 2	Y		-0-					-0-	
04	1080 N	1027	-0-	-0-	-53	-0-			25 1	1002 2	Y		-0-					-0-	
PRITCHARD, J. C. G.U.					WELL #:	1	RRCID -> 090813		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10675		-		10848		
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
VANCE, MAE B. G.U.				WELL #: 1				RRCID -> 091070				COMPL. DATE 08/28/1980			
												TOTAL DEPTH 11267			
												PERF.10722 - 10929			
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-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			
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-	
MILES, C. A.				WELL #: 2				RRCID -> 092297				COMPL. DATE 12/22/1980			
												TOTAL DEPTH 11511			
												PERF.11045 - 11289			
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	236	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	N	-0-			-0-	
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-			-0-	
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-	
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-	
04	300 N	95	-0-	-205	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-	
ANGELINA COUNTY LUMBER CO.				WELL #: 1				RRCID -> 092515				COMPL. DATE 09/04/1980			
												TOTAL DEPTH 11465			
												PERF.11167 - 11373			
11	780 N	701	-0-	-79	-0-	32	1	668	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	744 N	640	-0-	-104	-0-	50	1	590	2	N	-0-			-0-	
01	744 N	607	-0-	-137	-0-	26	1	581	2	N	-0-			-0-	
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	26	1	501	2	N	-0-			-0-	
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	3	1	634	2	N	-0-			-0-	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-			-0-	
MCFERRAN, V.				WELL #: 1				RRCID -> 092745				COMPL. DATE 12/06/2003			
												TOTAL DEPTH 11580			
												PERF. 9917 - 10447			
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	30	1	629	2	Y	-0-			-0-	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	837	2	Y	-0-			-0-	
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	Y	-0-			-0-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			-0-	
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	3	1	830	2	Y	-0-			-0-	
04	870 N	566	-0-	-304	-0-	14	1	552	2	Y	-0-			-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 092883				COMPL. DATE 02/14/1981			
												TOTAL DEPTH 11150			
												PERF.10858 - 11006			
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	100	1	2097	2	Y	-0-			-0-	
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	173	1	2058	2	Y	-0-			-0-	
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2062	2	Y	-0-			-0-	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	-0-			-0-	
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y	-0-			-0-	
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	49	1	1998	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	659 2	1 9	2	N	1	1 8				-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	625 2	1	2	N	-0-					-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	721 2	1	2	N	-0-					-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	94 1	575 2	1	2	N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	639 2	1	2	N	-0-					-0-
04	810 N	722	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	86 1	636 2	1	2	N	-0-					-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106																		
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	1	2	N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	313 2	1	2	N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	1	2	N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	1	2	N	-0-					-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1 1	337 2	1	2	N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	323 2	1	2	N	-0-					-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105																		
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1458 2	1 9	2	N	1	1 8				-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1513 2	1	2	N	-0-					-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1565 2	1	2	N	-0-					-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1479 2	1	2	N	-0-					-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1646 2	1	2	N	-0-					-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	1560 2	1	2	N	-0-					-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282																		
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	935 2	1 9	2	Y	1	1 8				-0-
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	77 1	913 2	1	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	966	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	41 1	925 2	1	2	Y	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	879 2	1	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	4 1	980 2	1	2	Y	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	920 2	1	2	Y	-0-					-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474																		
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	448 2	1	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	34 1	403 2	1	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	17 1	378 2	1	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	1	2	Y	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	446 2	1	2	Y	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	621 2	1	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REYNOLDS, NELSON					WELL #: 1	RRCID -> 097184		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250	PERF.10804		- 11130			
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2387 N	1932	-0-	-455	-0-	178	1	1753	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2387 N	1863	-0-	-524	-0-	109	1	1753	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2016 N	1519	-0-	-497	-0-	101	1	1417	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1922 N	1031	-0-	-891	-0-	35	1	995	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1800 N	745	-0-	-1055	-0-	47	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
RAINES, B. J.					WELL #: 1	RRCID -> 097616		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717	PERF.10937		- 11575			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ROTHERMAL, PAUL					WELL #: 1	RRCID -> 103297		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364	PERF.10983		- 11181			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ENGRAM, J. E. UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9272		- 9764			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL, LAURA					WELL #: 1	RRCID -> 105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549	PERF.10096		- 10511			
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141													
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	26	1	543 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	49	1	585 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	24	1	540 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	23	1	441 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	2	1	514 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141 2	Y	-0-			-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312													
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	2534 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	218	1	2594 2	Y	2	2 8		-0-
						2	9						
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2578 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	125	1	2404 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
03	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	11	1	2611 2	Y	2	2 8		-0-
						2	9						
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	64	1	2572 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316													
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247 2	N	-0-			-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335 2	N	-0-			-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	543	-0-	-577	-0-	27	1	516 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-	4	1	932 2	N	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306 2	N	-0-			-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
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-
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788													
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516 2	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216 2	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351 2	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262 2	N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213 2	N	-0-			-0-
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117													
11	690 N	280	-0-	-410	-0-	13	1	266 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	10	1	233 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	10	1	189 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174													
11	600 N	399	-0-	-201	-0-	18	1	380 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	44	1	521 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598 2	Y	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528 2	Y	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614 2	Y	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583 2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363													
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641 2	N	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330 2	N	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661 2	N	-0-			-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563 2	N	-0-			-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1761 2	N	-0-			-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	40	1	1620 2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527													
11	1680 N	1083	-0-	-597	-0-	49	1	1034 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	940	-0-	-796	-0-	73	1	867 2	N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	90	1	2029 2	N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152 2	N	-0-			-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	7	1	1719 2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1236	-0-	-714	-0-	30	1	1206 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
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
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1637	2	N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	2	N	-0-			-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617	2	N	-0-			-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	2	1	373	2	N	-0-			-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	9	1	370	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-			-0-
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	33	1	634	2	N	-0-			-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	3	1	734	2	N	-0-			-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	17	1	693	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	31	1	648	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	51	1	610	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	2	Y	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE					WELL #: 2	RRCID -> 129912	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10639	- 10786					
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	112 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
02	1460 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	753 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	750	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROFT, M.V.					WELL #: 2	RRCID -> 130275	COMPL. DATE 03/06/1989	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908	- 9552					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RAINES, B. J.					WELL #: 2	RRCID -> 130870	COMPL. DATE 04/16/1989	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11054	- 11248					
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	21	1	464	2	Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P.					WELL #: 2	RRCID -> 131098	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948	- 11220					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JACKSON, R.F. "B"					WELL #: 2	RRCID -> 132316	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 12080	PERF.10962	- 11933					
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3153	-0-	53	-0-	53	244	1	2909	2	N	-0-			-0-
01	2753 N	2700	-0-	-53	-0-	-0-	115	1	2585	2	N	-0-			-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2194	2	N	-0-			-0-
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2588	2	N	-0-			-0-
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	14B2 EXT	127	-0-	127	127	6	1	121	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
01	127 X	-0-	-0-	-127	-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-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	1 8 -0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-	-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	1	1 8 -0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	Y	1	1 8 -0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	1	1 8 -0-
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	44	1	847	2	Y	1	1 8 -0-
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	4	1	969	2	Y	3	3 8 -0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1063	2	Y	2	2 8 -0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	Y	1	1 8 12
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	791	2	Y	-0-	12
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	8	20
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	20
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	2	Y	-0-	20
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	15	1	619	2	Y	-0-	20
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175												
11	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	85	1	1783	2	Y	1	1 8 -0-
12	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	150	1	1793	2	Y	1	1 8 -0-
01	1860 N	592	-0-	-1268	-0-	25	1	567	2	Y	-0-	-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	Y	-0-	-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	9	1	2097	2	Y	-0-	-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	34	1	1381	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
11	5372 X	3272	-0-	-2100	-0-	149	1	3122	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	243	1	2892	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	130	1	2925	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3444 X	2669	-0-	-775	-0-	132	1	2536	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3596 X	2853	-0-	-743	-0-	12	1	2840	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	63	1	2570	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	1	1	244	2	N	-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	6	1	231	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628													
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
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	125 1	2623 2	N	-0-				-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	268 1	3192 2	N	-0-				-0-
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	131 1	2950 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	168 1	3248 2	N	-0-				-0-
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	15 1	3572 2	N	-0-				-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	77 1	3113 2	N	-0-				-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774													
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	1 2	1 9	Y	1	1	8		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	-0-				-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954													
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79 1	1661 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	140 1	1674 2	Y	-0-				-0-
01	1643 N	1039	-0-	-604	-0-	44 1	995 2	Y	-0-				-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	90 1	1726 2	Y	-0-				-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	8 1	1968 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	46 1	1857 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159													
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-				-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183													
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	3 2	1 9	Y	1	1	8		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	57	-0-	57	57	3 1	54 2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	97	-0-	97	154	97 2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	154			Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	119	1	1	9	2504	2	N	1	1	8	-0-				
12	2232 N	1742	-0-	-490	-0-	135	1	1	9	1606	2	N	1	1	8	-0-				
01	2790 N	1535	-0-	-1255	-0-	65	1	1	9	1470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	2800 N	3059	-0-	259	-0-	151	1	1	9	2907	2	N	1	1	8	-0-				
03	3069 N	2810	-0-	-259	-0-	12	1	2	9	2796	2	N	2	2	8	-0-				
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	61	1	3	9	2456	2	N	3	3	8	-0-				

RAINES, B. J.					WELL #:	3	RRCID ->	142279	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	11526	PERF.	10864	-	11176				
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	43	1	1	9	891	2	Y	1	1	8	-0-				
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	72	1	1	9	863	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	41	1	1	9	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				

BROWDER GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	142388	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9463	-	9790				
11	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	9	1	1	9	195	2	Y	1	1	8	-0-				
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	394	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	704	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	434	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				

QUINN ESTATE					WELL #:	3	RRCID ->	143150	COMPL. DATE	08/14/2022	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	11838	-	12626				
11	3870 X	3508	-0-	-362	-0-	160	1	1	9	3347	2	Y	1	1	8	-0-				
12	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	269	1	3	9	3209	2	Y	3	3	8	-0-				
01	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	144	1	1	9	3236	2	Y	1	1	8	-0-				
02	3388 X	1852	-0-	-1536	-0-	91	1	3	9	1758	2	Y	3	3	8	-0-				
03	3689 X	830	-0-	-2859	-0-	3	1	1	9	826	2	Y	1	1	8	-0-				
04	3510 X	616	-0-	-2894	-0-	15	1	1	9	601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				

JACKSON, JAMES W. JR.					WELL #:	1	RRCID ->	143734	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10820	-	11024				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	67 1	1	1402 2	Y	1	1	8	3			
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	143 1	1	1700 2	Y	1	1	8	3			
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	58 1	1	1300 2	Y	-0-	1	8	3			
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	73 1	1	1406 2	Y	1	1	8	3			
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6 1	1	1511 2	Y	1	1	8	3			
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	21 1	1	854 2	Y	1	1	8	3			
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944																
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	1	256 2	Y	1	1	8	-0-			
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	16 1	1	186 2	Y	-0-			-0-			
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	9 1	1	212 2	Y	-0-			-0-			
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	7 1	1	139 2	Y	-0-			-0-			
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2 1	1	383 2	Y	-0-			-0-			
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	1	453 2	Y	-0-			-0-			
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076																
11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	181 1	1	3791 2	Y	1	1	8	-0-			
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	308 1	1	3667 2	Y	16	16	8	-0-			
01	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	160 1	1	3613 2	Y	7	7	8	-0-			
02	3892 X	3353	-0-	-539	-0-	165 1	1	3175 2	Y	12	12	8	-0-			
03	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	13 9	1	3506 2	Y	15	15	8	-0-			
04	3960 X	3313	-0-	-647	-0-	14 1	1	3506 2	Y	15	15	8	-0-			
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926																
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56 1	1	1180 2	Y	1	1	8	-0-			
12	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	101 1	1	1210 2	Y	-0-			-0-			
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	47 1	1	1056 2	Y	-0-			-0-			
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	54 1	1	1044 2	Y	-0-			-0-			
03	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	4 1	1	1091 2	Y	1	1	8	-0-			
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	25 1	1	1022 2	Y	1	1	8	-0-			
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514																
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	66 1	1	1391 2	N	-0-			-0-			
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	117 1	1	1392 2	N	-0-			-0-			
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	65 1	1	1463 2	N	-0-			-0-			
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	68 1	1	1320 2	N	-0-			-0-			
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	6 1	1	1529 2	N	-0-			-0-			
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	36 1	1	1441 2	N	-0-			-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036																		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	N		-0-					-0-	
12	1550 N	404	-0-	-1146	-0-	31	1	373	2	N		-0-					-0-	
01	1550 N	38	-0-	-1512	-0-	2	1	36	2	N		-0-					-0-	
02	1204 N	255	-0-	-949	-0-	13	1	242	2	N		-0-					-0-	
03	403 N	228	-0-	-175	-0-	1	1	227	2	N		-0-					-0-	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	397	2	N		-0-					-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110																		
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	54	1	1142	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	96	1	1138	2	Y		-0-					-0-	
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	53	1	1182	2	Y		-0-					-0-	
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	46	1	881	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	5	1	1193	2	Y		-0-					-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	29	1	1172	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932																		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y		-0-					-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y		-0-					-0-	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	2	Y		-0-					-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y		-0-					-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	Y		-0-					-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868																		
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	37	1	782	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	66	1	783	2	Y		-0-					-0-	
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	32	1	716	2	Y		-0-					-0-	
02	756 N	707	-0-	-49	-0-	35	1	672	2	Y		-0-					-0-	
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	3	1	801	2	Y		-0-					-0-	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	2	Y		-0-					-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808																		
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
12	1302 N	740	-0-	-562	-0-	57	1	682	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
01	1302 N	972	-0-	-330	-0-	41	1	931	2	Y		-0-					-0-	
02	1064 N	882	-0-	-182	-0-	44	1	838	2	Y		-0-					-0-	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
04	930 N	759	-0-	-171	-0-	18	1	740	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-			107 1	1 9	2240	2	Y	1			1	8		-0-	
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-			228	1	2721	2	Y	-0-						-0-	
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-			121	1	2722	2	Y	-0-						-0-	
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-			126	1	2431	2	Y	-0-						-0-	
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-			11	1	2766	2	Y	-0-						-0-	
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-			66 1	1 9	2654	2	Y	1			1	8		-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198																				
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			65	1	1362	2	N	-0-						-0-	
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-			189	1	2248	2	N	-0-						-0-	
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-			96	1	2158	2	N	-0-						-0-	
02	1316 N	562	-0-	-754	-0-			28	1	534	2	N	-0-						-0-	
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			7	1	1651	2	N	-0-						-0-	
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			39	1	1568	2	N	-0-						-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619																				
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-			15 1	1 9	314	2	Y	1			1	8		-0-	
12	341 N	280	-0-	-61	-0-			22	1	258	2	Y	-0-						-0-	
01	341 N	285	-0-	-56	-0-			12	1	273	2	Y	-0-						-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-			15	1	290	2	Y	-0-						-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-			1	1	335	2	Y	-0-						-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-			8	1	324	2	Y	-0-						-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906																				
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-			61	1	1269	2	Y	-0-						-0-	
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-			99	1	1184	2	Y	-0-						-0-	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			77 1	1 9	1728	2	Y	1			1	8		-0-	
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			75	1	1453	2	Y	-0-						-0-	
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-			7	1	1602	2	Y	-0-						-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-			37	1	1493	2	Y	-0-						-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148																				
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-			69 1	1 9	1454	2	Y	1			1	8		-0-	
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-			132	1	1571	2	Y	-0-						-0-	
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-			76	1	1705	2	Y	-0-						-0-	
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			77 1	1 9	1487	2	Y	1			1	8		-0-	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			7 1	1 9	1629	2	Y	2			2	8		-0-	
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			40 4	1 9	1625	2	Y	4			4	8		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
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			
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9	2590 2	Y	1	1 8	-0-			
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	214 1 1 9	2547 2	Y	1	1 8	-0-			
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	111 1 1 9	2507 2	Y	1	1 8	-0-			
02	2548 N	2302	-0-	-246	-0-	113 1 1 9	2188 2	Y	1	1 8	-0-			
03	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	2918 2	Y	2	2 8	-0-			
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	66 1 3 9	2669 2	Y	3	3 8	-0-			
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264														
11	4710 X	4054	-0-	-656	-0-	184 1 1 9	3869 2	Y	1	1 8	-0-			
12	4836 X	4005	-0-	-831	-0-	309 1 8 9	3688 2	Y	7	7 8	-0-			
01	4712 X	3803	-0-	-909	-0-	162 1 2 9	3639 2	Y	2	2 8	-0-			
02	4116 X	3151	-0-	-965	-0-	155 1 4 9	2992 2	Y	4	4 8	-0-			
03	4402 X	3978	-0-	-424	-0-	16 1 6 9	3956 2	Y	5	5 8	-0-			
04	4050 X	3662	-0-	-388	-0-	88 1 13 9	3561 2	Y	12	12 8	-0-			
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086														
11	2160 N	1572	-0-	-588	-0-	71 1 1 9	1500 2	Y	1	1 8	-0-			
12	3100 N	4051	-0-	951	951	314 1 1 9	3736 2	Y	1	1 8	-0-			
01	3100 N	3509	-0-	409	1360	149 1 2 9	3358 2	Y	2	2 8	-0-			
02	2800 N	1916	-0-	-884	476	94 1 3 9	1819 2	Y	3	3 8	-0-			
03	3810 X	3334	-0-	-476	-0-	14 1 2 9	3318 2	Y	2	2 8	-0-			
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	2736 2	Y	3	3 8	-0-			
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1 8	-0-			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-			
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 2	Y	-0-		-0-			
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	828 2	Y	4	4 8	-0-			
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10 1 11 9	412 2	Y	10	10 8	-0-			
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	43 1	912 2	N	-0-		-0-			
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	70 1	836 2	N	-0-		-0-			
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34 1	765 2	N	-0-		-0-			
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1	737 2	N	-0-		-0-			
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6 1	1508 2	N	-0-		-0-			
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	51 1	2080 2	N	-0-		-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
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
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	59	1	1231	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	125	1	1488	2	N	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	8	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	34	1	1375	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
11	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	85	1	1780	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
01	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	-0-			-0-
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	18	1	4485	2	Y	-0-			-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	82	1	3312	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
11	4260 X	4098	-0-	-162	-0-	186	1	3911	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	402	1	4787	2	Y	104	104 8		-0-
						114	9							
01	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	176	1	3962	2	Y	59	59 8		-0-
						65	9							
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	102	102 8		-0-
						112	9							
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	144	144 8		-0-
						158	9							
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3771	2	Y	230	230 8		-0-
						253	9							

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	8	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
						2	1	75	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	80	1	1053	2	Y	1	1	8	-0-
12	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1	9							-0-
01	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	113	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	75	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	Y	-0-			-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1218	2	Y	-0-			-0-
						56	1	1064	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
11	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	57	1	1191	2	Y	1	1	8	-0-
12	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1	9							-0-
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	98	1	1173	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1256	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
						30	1	1195	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982													
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
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65 1	1353 2	Y	1	1 8			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	112 1	1330 2	Y	2	2 8			-0-
01	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	53 1	1190 2	Y	1	1 8			-0-
02	1316 N	631	-0-	-685	-0-	31 1	598 2	Y	2	2 8			-0-
03	1457 N	855	-0-	-602	-0-	4 1	850 2	Y	1	1 8			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	35 1	1404 2	Y	8	8 8			-0-
						9 9							
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962													
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	30 1	639 2	Y	1	1 8			-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	54 1	638 2	Y	-0-				-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	29 1	646 2	Y	-0-				-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	30 1	570 2	Y	-0-				-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 1	681 2	Y	-0-				-0-
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	15 1	627 2	Y	-0-				-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692													
11	5370 X	4402	-0-	-968	-0-	200 1	4201 2	Y	1	1 8			-0-
12	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	341 1	4069 2	Y	12	12 8			-0-
01	5022 X	3614	-0-	-1408	-0-	153 1	3455 2	Y	5	5 8			-0-
02	4424 X	2998	-0-	-1426	-0-	148 1	2843 2	Y	6	6 8			-0-
03	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	16 1	3962 2	Y	12	12 8			-0-
04	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	13 9	3704 2	Y	31	31 8			-0-
						91 1							
						34 9							
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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.	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	3	-0-	3	23	3 2		Y	-0-				-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	4110 X	2522	-0-	-1588	-0-	115 1	2406 2	Y	1	1 8			-0-	
12	3658 X	1914	-0-	-1744	-0-	148 1	1762 2	Y	4	4 8			-0-	
01	3255 X	993	-0-	-2262	-0-	42 1	950 2	Y	1	1 8			-0-	
02	2380 X	856	-0-	-1524	-0-	42 1	813 2	Y	1	1 8			-0-	
03	2604 X	1107	-0-	-1497	-0-	5 1	1102 2	Y	-0-				-0-	
04	2520 X	430	-0-	-2090	-0-	10 1	420 2	Y	-0-				-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
11	2220 N	1151	-0-	-1069	-0-	52 1	1098 2	Y	1	1 8			-0-	
12	2263 N	1522	-0-	-741	-0-	118 1	1404 2	Y	-0-				-0-	
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	94 1	2106 2	Y	-0-				-0-	
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	93 1	1791 2	Y	-0-				-0-	
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	8 1	2035 2	Y	-0-				-0-	
04	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	45 1	1841 2	Y	-0-				-0-	
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	140 2	Y	1	1 8			-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	12 1	137 2	Y	-0-				-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	6 1	143 2	Y	-0-				-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	-0-				-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 2	Y	-0-				-0-	
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	4 1	142 2	Y	-0-				-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	50 1	1057 2	Y	1	1 8			-0-	
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	92 1	1093 2	Y	-0-				-0-	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	54 1	1226 2	Y	-0-				-0-	
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	70 1	1342 2	Y	-0-				-0-	
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	5 1	1243 2	Y	-0-				-0-	
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	29 1	1156 2	Y	-0-				-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
11	2280 N	2230	-0-	-50	-0-	101 1	2128 2	Y	1	1 8			-0-	
12	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	175 1	2090 2	Y	2	2 8			-0-	
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	97 1	2186 2	Y	1	1 8			-0-	
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95 1	1828 2	Y	2	2 8			-0-	
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	8 1	1849 2	Y	1	1 8			-0-	
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	49 1	1977 2	Y	4	4 8			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
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
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-			-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	948	-0-	-144	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	6	1	1344	2	Y	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	35	1	1438	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	46	1	973	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1085 N	961	-0-	-124	-0-	74	1	887	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	3	1	801	2	Y	-0-			-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	34	1	709	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	56	1	668	2	Y	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	2	Y	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	2	Y	-0-			-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	62	1	742	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	3	1	737	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	17	1	668	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	2	N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	2	N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	Y	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001											TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 9217 - 9790
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
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	4	1 1	78	2	Y	1	1 8		-0-
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	7	1 1	81	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1 1	89	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1 1	71	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2 2			Y	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1 1	83	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997											TOTAL	DEPTH	11277	PERF.10922 - 11084
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1 1	293	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	24	1 1	283	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	14	1 1	320	2	Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1 1	295	2	Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	1 1	343	2	Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1 1	326	2	Y	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997											TOTAL	DEPTH	11180	PERF.10842 - 10994
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	44	1 1	933	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	82	1 1	973	2	Y	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1 1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1 1	907	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	942	-0-	-112	-0-	4	1 1	938	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	24	1 1	978	2	Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997											TOTAL	DEPTH	11140	PERF. 9197 - 9716
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997											TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11344 - 11398
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997											TOTAL	DEPTH	11046	PERF.10790 - 10878
11	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	91	1 1	1915	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	1995	-0-	-485	-0-	154	1 1	1841	2	Y	-0-			-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1 1	2025	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	1636	-0-	-240	-0-	81	1 1	1555	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	7	1 1	1803	2	Y	-0-			-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	50	1 1	2012	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
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
11	1020 N	718	-0-	-302	-0-	33	1	685	2	Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	71	1	843	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	27	1	527	2	Y	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	4	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11170 - 11412														
11	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	111	1	2323	2	N	-0-			-0-
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2291	2	N	-0-			-0-
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	2	N	-0-			-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	10	1	2373	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2252	-0-	-88	-0-	54	1	2198	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 11480 - 11647														
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	Y	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10643 - 10738														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	930 N	926	-0-	-4	-0-	72	1	854	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	39	1	875	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	4	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446																
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
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	44	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	523	-0-	-531	-0-	2	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	23	1	915	2	N	-0-					-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930																
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	27	-0-	27	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-					-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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																
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	44	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	2	Y	-0-					-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	167				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	167				N	-0-					-0-
01	167 X	-0-	-0-	-167	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	1	1	8	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	3	1	140	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966														
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
11	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	8	-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-			-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-			-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	2	Y	-0-			-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	32	1	681	2	N	-0-			-0-
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	54	1	649	2	N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	2	N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
11	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	81	1	1705	2	Y	-0-			-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	148	1	1759	2	Y	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-			-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	8	1	1910	2	Y	-0-			-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
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	
11	1140 N	860	-0-	-280	-0-	39 1	820 2	Y	1	1 8			-0-	
12	1178 N	104	-0-	-1074	-0-	1 9	96 2	Y	-0-				-0-	
01	1085 N	54	-0-	-1031	-0-	8 1	52 2	Y	-0-				-0-	
02	812 N	386	-0-	-426	-0-	2 1	367 2	Y	-0-				-0-	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	19 1	757 2	Y	-0-				-0-	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1	369 2	Y	-0-				-0-	
						9 1								
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100														
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	1	1 8			-0-	
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	1 9	110 2	Y	1	1 8			-0-	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9 1	266 2	Y	-0-				-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	Y	-0-				-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	8 1	115 2	Y	-0-				-0-	
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	107 2			-0-				-0-	
						3 1			5	5 8			-0-	
						6 9								
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81 1	1704 2	Y	1	1 8			-0-	
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1 9	1931 2	Y	4	4 8			-0-	
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	162 1	1966 2	Y	5	5 8			-0-	
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	4 9	1670 2	Y	10	10 8			-0-	
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	87 1	1993 2	Y	7	7 8			-0-	
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	6 9	1837 2	Y	16	16 8			-0-	
						87 1								
						11 9								
						8 1								
						8 9								
						45 1								
						18 9								
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1077 2	Y	1	1 8			-0-	
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1 9	1043 2	Y	-0-				-0-	
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	88 1	1109 2	Y	-0-				-0-	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49 1	995 2	Y	-0-				-0-	
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	52 1	1158 2	Y	1	1 8			-0-	
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	5 1	1073 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
						27 1								
						1 9								
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	N	-0-				-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	N	-0-				-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	N	-0-				-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N	-0-				-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 1	225 2	N	-0-				-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1	1 8		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11000 - 11143													
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-		-0-
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	-0-		-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	781	-0-	-87	-0-	3	1	778	2	Y	-0-		-0-
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	20	1	804	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													
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	15	1	305	2	Y	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	14	1	305	2	Y	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	Y	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10776 - 10832													
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10530 - 11085													
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	2	Y	-0-		-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1097	-0-	-51	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-		-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	6	1	1359	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	23	1	935	2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 11320 - 11644													
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	2	N	-0-		-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1422	2	N	-0-		-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	N	-0-		-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-		-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1020	-0-	-210	-0-	25	1	995	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326																		
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
11	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N		-0-						-0-
12	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	104	1	1235	2	N		-0-						-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	N		-0-						-0-
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	58	1	1117	2	N		-0-						-0-
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	5	1	1260	2	N		-0-						-0-
04	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	28	1	1115	2	N		-0-						-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885																		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N		1		1	8			-0-
						1	9											
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N		-0-						-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N		-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N		-0-						-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N		-0-						-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N		-0-						-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256																		
11	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	72	1	1516	2	N		-0-						-0-
12	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	131	1	1560	2	N		-0-						-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N		-0-						-0-
02	1484 N	890	-0-	-594	-0-	44	1	846	2	N		-0-						-0-
03	1705 N	1294	-0-	-411	-0-	5	1	1289	2	N		-0-						-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	N		-0-						-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539																		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996																		
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N		-0-						-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N		-0-						-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N		-0-						-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N		-0-						-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N		-0-						-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	N		-0-						-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324																		
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y		1		1	8			-0-
						1	9											
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y		-0-						-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y		-0-						-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y		-0-						-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	2	Y		-0-						-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	10	1	386	2	Y		-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475						NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5						RRCID -> 179838				COMPL. DATE 02/10/2004				TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	1020 N	438	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	20 1	417 2	Y		Y	1	1 8				-0-			
12	1054 N	162	-0-	-0-	-892	-0-	-0-	1 9										-0-			
01	1054 N	268	-0-	-0-	-786	-0-	-0-	13 1	149 2	Y		Y	-0-					-0-			
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	257 2	Y		Y	-0-					-0-			
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	976 2	Y		Y	-0-					-0-			
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1231 2	Y		Y	-0-					-0-			
								35 1	1405 2	Y		Y	1	1 8				-0-			
								1 9													

MILES, C. A.						WELL #: 6				RRCID -> 180147				COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8				-0-			
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-			

CROFT, M. V.						WELL #: 3				RRCID -> 180148				COMPL. DATE 08/26/2000				TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629			
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	848 2	N		N	-0-					-0-			
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	781 2	N		N	-0-					-0-			
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	900 2	N		N	-0-					-0-			
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	856 2	N		N	-0-					-0-			
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1172 2	N		N	-0-					-0-			
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1167 2	N		N	-0-					-0-			

ANGELINA COUNTY LUMBER CO.						WELL #: 4				RRCID -> 180576				COMPL. DATE 11/09/2000				TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	1	1 2				Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	687	-0-	-0-	687	688	688	17 1	670 2	Y		Y	-0-					-0-			

SMYTHE GAS UNIT						WELL #: 9				RRCID -> 180682				COMPL. DATE 10/31/2000				TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264			
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	2255 2	Y		Y	1	1 8				-0-			
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9										-0-			
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	2168 2	Y		Y	-0-					-0-			
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	2318 2	Y		Y	-0-					-0-			
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1953 2	Y		Y	-0-					-0-			
04	2100 N	2000	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	10 1	2403 2	Y		Y	-0-					-0-			
								48 1	1951 2	Y		Y	1	1 8				-0-			
								1 9													

MAE B. VANCE GU						WELL #: 6				RRCID -> 181010				COMPL. DATE 04/27/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	692 2	Y		-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	688 2	Y		-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	728 2	Y		-0-					-0-
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	-0-		33 1	634 2	Y		-0-					-0-
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	-0-		3 1	698 2	Y		-0-					-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	-0-		18 1	711 2	Y		-0-					-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892																	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	235 2	Y		1	1 8				-0-
								1 9									
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	206 2	Y		-0-					-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	-0-		8 1	178 2	Y		-0-					-0-
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	-0-		5 1	87 2	Y		-0-					-0-
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-		97 2		Y		-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	187 2	Y		-0-					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214																	
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	-0-		29 1	603 2	Y		1	1 8				-0-
								1 9									
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	-0-		50 1	600 2	Y		-0-					-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	1061 2	Y		-0-					-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	1437 2	Y		-0-					-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	1748 2	Y		-0-					-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	1274 2	Y		1	1 8				-0-
								1 9									
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304																	
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-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399																	
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	-0-		27 1	566 2	Y		-0-					-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-		52 1	621 2	Y		-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	601 2	Y		1	1 8				-0-
								1 9									
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	552 2	Y		-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	683 2	Y		-0-					-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	650 2	Y		-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-		-0-	
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	2	Y	-0-		-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-		-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-		-0-	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-		-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348														
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	367	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-		-0-	
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	17	1	325	2	Y	-0-		-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	2	Y	-0-		-0-	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-		-0-	
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2522	2	N	1	1 8	4	
						1	9							
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	211	1	2520	2	N	19	19 8	4	
						21	9							
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	2	N	12	12 8	4	
						13	9							
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	119	1	2285	2	N	19	19 8	4	
						21	9							
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	11	1	2622	2	N	23	23 8	4	
						25	9							
04	2250 N	1345	-0-	-905	-0-	32	1	1287	2	N	24	24 8	4	
						26	9							
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518														
11	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	82	1	1728	2	N	-0-		-0-	
12	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	147	1	1750	2	N	-0-		-0-	
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	4157	-0-	1357	1357	205	1	3952	2	N	-0-		-0-	
03	2791 N	1434	-0-	-1357	-0-	6	1	1428	2	N	-0-		-0-	
04	2190 N	1633	-0-	-557	-0-	39	1	1594	2	N	-0-		-0-	
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	62	1	1309	2	N	-0-		-0-	
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	N	-0-		-0-	
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	2	N	-0-		-0-	
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	N	-0-		-0-	
03	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	6	1	1432	2	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1440	-0-	-390	-0-	35	1	1405	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	4589	-0-	-811	-0-		492	1	2285	2	Y	1	1	8			-0-
							1811	5	1	9							
12	5580 X	4831	-0-	-749	-0-		567	1	2376	2	Y	13	13	8			-0-
							1874	5	14	9							
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-		639	1	3249	2	Y	16	16	8			-0-
							1885	5	18	9							
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-		536	1	2030	2	Y	11	11	8			-0-
							1441	5	12	9							
*03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		674	1	4058	2	Y	14	14	8			-0-
							1495	5	15	9							
*04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-		593	1	2782	2	Y	3	3	8			-0-
							1571	5	3	9							

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286																	
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-		28	1	596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	837 N	658	-0-	-179	-0-		51	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-		29	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-		30	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-		3	1	683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-		16	1	667	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836																	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807																	
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		54	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
02	924 N	349	-0-	-575	-0-		17	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-		3	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		68	1	2769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200																	
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-		50	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	968	-0-	-303	-0-		75	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-		47	1	1056	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1036 N	872	-0-	-164	-0-		43	1	829	2	N	-0-					-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-		4	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	891	-0-	-189	-0-		21	1	870	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	1110 N	869	-0-	-241	-0-	40 1	829 2	Y	-0-				-0-	
12	1054 N	920	-0-	-134	-0-	71 1	849 2	Y	-0-				-0-	
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	35 1	792 2	Y	-0-				-0-	
02	812 N	437	-0-	-375	-0-	22 1	415 2	Y	-0-				-0-	
03	930 N	274	-0-	-656	-0-	1 1	273 2	Y	-0-				-0-	
04	810 N	5	-0-	-805	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	13 1	279 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	22 1	264 2	Y	-0-				-0-	
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	12 1	268 2	Y	-0-				-0-	
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	13 1	243 2	Y	-0-				-0-	
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 1	290 2	Y	-0-				-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7 1	284 2	Y	-0-				-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	11 1	221 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	10 1	118 2	Y	-0-				-0-	
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	5 1	102 2	Y	-0-				-0-	
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1 2		Y	-0-				-0-	
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		Y	-0-				-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2	Y	-0-				-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	50 1	1056 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	86 1	1023 2	Y	-0-				-0-	
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49 1	1110 2	Y	-0-				-0-	
02	1036 N	1029	-0-	-7	-0-	51 1	978 2	Y	-0-				-0-	
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	5 1	1164 2	Y	-0-				-0-	
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	28 1	1120 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67 1	1401 2	Y	-0-				-0-	
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	118 1	1408 2	Y	-0-				-0-	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64 1	1437 2	Y	-0-				-0-	
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	66 1	1274 2	Y	-0-				-0-	
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6 1	1508 2	Y	-0-				-0-	
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	36 1	1476 2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	58 1	1213 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
12	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	111 1	1328 2	Y	-0-				-0-	
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	58 1	1308 2	Y	-0-				-0-	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60 1	1152 2	Y	-0-				-0-	
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	6 1	1358 2	Y	-0-				-0-	
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	31 1	1270 2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	57	1	1203	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	98	1	1172	2	N	-0-		-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	51	1	980	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	5	1	1242	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	29	1	1174	2	N	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266													
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	N	-0-		-0-
12	806 N	568	-0-	-238	-0-	44	1	524	2	N	-0-		-0-
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	28	1	630	2	N	-0-		-0-
02	924 N	675	-0-	-249	-0-	33	1	642	2	N	-0-		-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	N	-0-		-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	14	1	569	2	N	-0-		-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680													
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	60	1	1248	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-		-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1960	2	N	-0-		-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	N	-0-		-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	8	1	1864	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	37	1	1515	2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419													
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
04	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													
11	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	64	1	1342	2	N	-0-		-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	1146	2	N	-0-		-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1551	2	N	-0-		-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	5	1	1223	2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1258	-0-	-302	-0-	30	1	1228	2	N	-0-		-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
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
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	2	1	562	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	19	1	774	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	765	1	4467	2	Y	1	1 8		-0-
						1948	5		1	9				
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	781	1	4227	2	Y	24	24 8		-0-
						1917	5		26	9				
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	709	1	2870	2	Y	23	23 8		-0-
						1690	5		25	9				
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	734	1	4049	2	Y	15	15 8		-0-
						1663	5		17	9				
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	772	1	4232	2	Y	24	24 8		-0-
						1525	5		26	9				
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	684	1	2798	2	Y	3	3 8		-0-
						1104	5		3	9				

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL	DEPTH	11170	PERF.10837 - 11002
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
										PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1230	N	807	-0-	-423	-0-	37	1	770	2	Y	-0-	-0-
12	1302	N	905	-0-	-397	-0-	70	1	835	2	Y	-0-	-0-
01	1209	N	790	-0-	-419	-0-	34	1	756	2	Y	-0-	-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-	-0-
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	3	1	822	2	Y	-0-	-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	22	1	871	2	Y	-0-	-0-
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020										TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4774 - 5093
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9039 - 10662
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL	DEPTH	11468	PERF.11101 - 11264
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-	-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-	-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	892	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	-0-	18	1	712	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL	DEPTH	11270	PERF.10958 - 11131
11	660 N	496	-0-	-164	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	1	-0-
							1	9				8	
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	Y	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	785	2	Y	-0-	-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	947	2	Y	1	-0-
							1	9				8	
RENFR0E, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL	DEPTH	11260	PERF.10866 - 11042
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-	-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1315	2	N	-0-	-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-	-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	-0-	5	1	1278	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	-0-	32	1	1309	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2398 N	2317	-0-	-81	-0-		105 1	2211 2	N			1	1 8		-0-
12	3007 X	2743	-0-	-264	-0-		212 1	2530 2	N			1	1 8		-0-
01	3007 X	2841	-0-	-166	-0-		121 1	2719 2	N			1	1 8		-0-
02	2716 X	2277	-0-	-439	-0-		112 1	2163 2	N			2	2 8		-0-
03	2914 X	2645	-0-	-269	-0-		11 1	2632 2	N			2	2 8		-0-
04	2760 X	2416	-0-	-344	-0-		58 1	2356 2	N			2	2 8		-0-
							2 9								
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060															
11	3030 X	1079	-0-	-1951	-0-		49 1	1030 2	N			-0-			-0-
12	3193 X	3032	-0-	-161	-0-		235 1	2797 2	N			-0-			-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		153 1	3447 2	N			1	1 8		-0-
							1 9								
02	2884 X	1992	-0-	-892	-0-		98 1	1894 2	N			-0-			-0-
03	3038 X	2372	-0-	-666	-0-		10 1	2362 2	N			-0-			-0-
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		79 1	3198 2	N			-0-			-0-
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533															
11	3960 X	2649	-0-	-1311	-0-		121 1	2528 2	Y			-0-			-0-
12	4092 X	3347	-0-	-745	-0-		259 1	3088 2	Y			-0-			-0-
01	4092 X	3944	-0-	-148	-0-		168 1	3773 2	Y			3	3 8		-0-
							3 9								
02	3136 X	2762	-0-	-374	-0-		136 1	2626 2	Y			-0-			-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		16 1	3964 2	Y			-0-			-0-
04	3360 X	2711	-0-	-649	-0-		65 1	2646 2	Y			-0-			-0-
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889															
11	4200 X	3778	-0-	-422	-0-		172 1	3605 2	N			1	1 8		103
							1 9								
12	4309 X	3761	-0-	-548	-0-		291 1	3470 2	N			-0-			103
01	4309 X	3692	-0-	-617	-0-		157 1	3535 2	N			-0-			103
02	3696 X	2945	-0-	-751	-0-		145 1	2800 2	N			-0-			103
03	3999 X	1655	-0-	-2344	-0-		7 1	1648 2	N			-0-			103
04	3780 X	2518	-0-	-1262	-0-		61 1	2457 2	N			-0-			103
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601															
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-		300 1	6302 2	Y			1	1 8		-0-
							1 9								
12	6789 X	5281	-0-	-1508	-0-		408 1	4865 2	Y			7	7 8		-0-
							8 9								
01	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-		310 1	6977 2	Y			4	4 8		-0-
							4 9								
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		300 1	5784 2	Y			9	9 8		-0-
							10 9								
03	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-		29 1	6983 2	Y			8	8 8		-0-
							9 9								
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-		161 1	6530 2	Y			15	15 8		-0-
							17 9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	12720	PERF. 9645 - 10318	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978										TOTAL	DEPTH	11740	PERF. 11198 - 11317	
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
12	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
01	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2139	2	1 9	N	-1	1 8		-0-
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978										TOTAL	DEPTH	11591	PERF. 11188 - 11121	
11	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978										TOTAL	DEPTH	11808	PERF. 11628 - 11676	
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982										TOTAL	DEPTH	11412	PERF. 11050 - 11107	
11	1440	N	382	-0-	-1058	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1094	2	1 9	N	-1	1 8		-0-
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2		N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982										TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 9758 - 9982	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982										TOTAL	DEPTH	11427	PERF. 11128 - 11209	
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
12	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	3096	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2834	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	3304	X	2796	-0-	-508	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3065	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3480	X	2990	-0-	-490	-0-	2988	2	2 9	N	2	2 8		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-
02	1708 N	656	-0-	-1052	-0-	656	2	N	-0-
03	1116 N	636	-0-	-480	-0-	634	2	2 9 N	-0-
04	1350 N	556	-0-	-794	-0-	556	2	N	-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093									
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	25
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	25
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	25
02	700 X	117	-0-	-583	-0-	117	2	N	25
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	25
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912									
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-
12	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	189	2	N	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2 9 N	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1 9 N	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167									
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105									
11	810 N	611	-0-	-199	-0-	28	1	583 2 N	64
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599 2 N	64
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579 2 N	64
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641 2 N	64
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725 2 N	64
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N NO RPT	64
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959									
11	2610 X	2124	-0-	-486	-0-	2124	2	N	120
12	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2	N	120
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	120
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	120
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2	N	120
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N NO RPT	120

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082									
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297									
M	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						
11	900 N	816 -0-	-84 -0-	816 2	N	-0-			83
12	938 N	938 -0-	-0- -0-	938 2	N	-0-			83
01	812 N	812 -0-	-0- -0-	812 2	N	-0-			83
02	756 N	308 -0-	-448 -0-	308 2	N	-0-			83
03	930 N	689 -0-	-241 -0-	689 2	N	-0-			83
04	780 N	NO RPT -0-	-780 -0-		N	NO RPT			83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973									
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			41
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			41
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			41
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			41
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			41
04	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			41
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728									
11	3547 X	3547 -0-	-0- -0-	3547 2	N	-0-			70
12	3698 X	3698 -0-	-0- -0-	3698 2	N	-0-			70
01	3864 X	3864 -0-	-0- -0-	3864 2	N	-0-			70
02	3485 X	3485 -0-	-0- -0-	3485 2	N	-0-			70
03	3721 X	3721 -0-	-0- -0-	3721 2	N	-0-			70
04	3120 X	NO RPT -0-	-3120 -0-		N	NO RPT			70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614									
11	2413 N	2413 -0-	-0- -0-	2413 2	N	-0-			32
12	2344 N	2344 -0-	-0- -0-	2344 2	N	-0-			32
01	2341 N	2341 -0-	-0- -0-	2341 2	N	-0-			32
02	2481 N	2481 -0-	-0- -0-	2481 2	N	-0-			32
03	2902 N	2902 -0-	-0- -0-	2902 2	N	-0-			32
04	2280 N	NO RPT -0-	-2280 -0-		N	NO RPT			32
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274									
11	240 N	-0- -0-	-240 -0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1355 -0-	1355 1355 1355 2		Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448									
11	1627 X	1627 -0-	-0- -0-	1627 2	Y	-0-			-0-
12	5394 X	1605 -0-	-3789 -0-	1605 2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	1848 -0-	-1903 -0-	1848 2	Y	-0-			-0-
02	2383 X	2383 -0-	-0- -0-	2383 2	Y	-0-			-0-
03	3090 X	3090 -0-	-0- -0-	3090 2	Y	-0-			-0-
04	1730 X	1730 -0-	-0- -0-	1730 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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			
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-					-0-
J. A. GILLIAM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 185941				COMPL. DATE 08/06/2005				TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")				70878 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
VAUGHN, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 118040				COMPL. DATE 05/21/1985				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248			
11	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	745 61	1 9	1783 2	N	55					148
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	792 54	1 9	1815 2	N	49	175 1				22
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	848 57	1 9	1670 2	N	52	73 1				1
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	819 177	1 9	1444 2	N	161					162
03	2666	N	2139	-0-	-527	-0-	240 109	1 9	1790 2	N	99	189 1				72
04	2490	N	2042	-0-	-448	-0-	224 52	1 9	1766 2	N	47					119

PICKTON (BACON LIME)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905														
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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #:		76		RRCID -> 036853		COMPL. DATE 06/12/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7979 - 7987	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		154		RRCID -> 038494		COMPL. DATE 04/17/1952		TOTAL DEPTH		7760 PERF. 7719 - 7728	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	195			195 1		143			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143			

PICKTON (BACON LIME)										//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.//		828880											
PECKTON PROJECT UNIT										WELL #:		143		RRCID -> 046578		COMPL. DATE 04/07/1951		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7844 - 7860			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		30		RRCID -> 047898		COMPL. DATE 09/20/1949		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7929 - 7934			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		166		RRCID -> 054513		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7834 - 7860			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		111		RRCID -> 054514		COMPL. DATE 04/12/1951		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7845 - 7875			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		127		RRCID -> 054516		COMPL. DATE 04/15/1951		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7845 - 7885			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 7774 - 7784			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		45	RRCID -> 057171		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7885 -	7903				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				//CONT.// 71624 050		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																	
GILLIAM "C"				WELL #: 1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
VANCE, MAE B. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7170 - 7182									
11	24 X	-0-	-0-	-24	-0-		-0-				Y	1	1	8							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-									-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				Y	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-									-0-
03	T. A.	850	-0-	850	850		850		3	1	847	2	Y	-0-							-0-
04	T. A.	442	-0-	442	1292		1292		11	1	431	2	Y	-0-							-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356																	
VANCE, MAE B.				WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7252									
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		-0-		2848	2		N	-0-								-0-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		-0-		3386	2		N	-0-								-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		-0-		3430	2		N	-0-								-0-
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		-0-		2968	2		N	-0-								-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		-0-		3252	2		N	-0-								-0-
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 159208		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7189 - 7202									
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-		-0-		230	1	4824	2	Y	1	1	8					6
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		-0-		396	1	4716	2	Y	3	3	8					6
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		-0-		216	1	4867	2	Y	1	1	8					6
02	4592 X	4560	-0-	-32	-0-		-0-		225	1	4332	2	Y	3	3	8					6
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		-0-		21	1	5060	2	Y	11	11	8					6
04	4920 X	4884	-0-	-36	-0-		-0-		117	1	4756	2	Y	10	10	8					6
									11	9											

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCHER, A. E.													CNTY: LIMESTONE					
//CONT.// 72170 710 //CONT.// 220903 WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-		143 1	3010 2	Y		1		1 8			-0-	
12	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	-0-		239 1	2849 2	Y		1		1 8			-0-	
01	3534 X	895	-0-	-2639	-0-	-0-		38 1	857 2	Y		-0-					-0-	
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-		190 1	3666 2	Y		-0-					-0-	
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	4582 2	Y		-0-					-0-	
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-		94 1	3807 2	Y		-0-					-0-	

WILD TURKEY					WELL #: 2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7324 - 7336									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

BATES, LUTHER					WELL #: 1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7324 - 7336									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT					72170 900 100139 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE										
					WELL #: 1	RRCID -> 241205	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 11463	PERF. 7218 - 11324									
11	1320 #	1097	-0-	-223	-0-	-0-		1097 2			N	-0-					97	
12	1240 #	1090	-0-	-150	-0-	-0-		1090 2			N	-0-					97	
01	1240 #	1234	-0-	-6	-0-	-0-		1234 2			N	-0-					97	
02	1036 N	788	-0-	-248	-0-	-0-		788 2			N	-0-					97	
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97	
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97	

POKEY (RODESSA B) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMYTHE GAS UNIT					72710 401 220903 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE										
					WELL #: 2	RRCID -> 290426	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6567 - 6580									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER					422898 WELL #: 1	RRCID -> 204224	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6340 - 6352									
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	-0-		614 2			N	-0-					57	
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	-0-		628 2			N	-0-					57	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628 2			N	-0-					57	
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	-0-		545 2			N	-0-					57	
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628 2			N	-0-					57	
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	-0-		559 2			N	-0-					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 3484	PERF. 3020 - 3340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)			72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265					
SADLER			WELL #:	1	RRCID -> 161189	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 11146	PERF.10735 - 10966
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HARDISON			WELL #:	1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594 - 9670
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TEXAS, LES & CO.			846666					
PARSONS, F. B.			WELL #:	1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10370 - 10388
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ROARK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10592 - 10797
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)										74131 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
CARR RESOURCES, INC.										135180						
RACHUI, VERNA ET AL										WELL #: 1R	RRCID -> 163937	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 14890 - 15250		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025																
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		
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					83
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					83
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					83
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					83
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903						
BURGHER "A"										WELL #: 3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223 - 8279		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FAULCONER ENERGY, LLC										263648						
RED LAKE UNIT #3										WELL #: 1	RRCID -> 015655	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8300 - 8338		
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					60
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	61	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025																
STROUD PETROLEUM, INC.										828082						
HORTON										WELL #: 1	RRCID -> 282331	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 8210 - 8225		
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					151
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					151
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					151
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					151
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					151
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					151
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)										75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370						
BALL, P. D. C. EST.										WELL #: 2A	RRCID -> 038361	COMPL. DATE 02/20/1966	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4536 - 4546		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370															
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 4564 - 4573							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8		
RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
MCADAMS "B"		WELL #:		4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH		12730 PERF. 9946 - 10179							
11	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
RED LAKE (WOODBINE)				75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE									
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796															
BRACKENS		WELL #:		1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH		5504 PERF. 4918 - 4948							
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH		5516 PERF. 4835 - 4838							
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
RED OAK (DEXTER)				75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
COLDIRON 1		WELL #:		1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH		6920 PERF. 6510 - 6517							
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80		
REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 6457 - 6472							
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				257	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257		

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321												
COLDIRON		WELL #:		2	RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500					
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
HEIL		WELL #:		1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460					
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	6	2	52	9	N	47	142	1			64
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	13	2	197	9	N	179					243
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	190	1			137
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	72					209
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	40	160	1			89
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	52					141
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460					
11	1950 #	1579	-0-	-371	-0-	1579	2			N	-0-					57
12	2015 #	346	-0-	-1669	-0-	346	2			N	-0-					57
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	28					85
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-					N	15					100
03	1767 #	934	-0-	-833	-0-	879	2	55	9	N	50	97	1			53
*04	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					53
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447					
11	2910 #	2393	-0-	-517	-0-	2316	2	77	9	N	70					136
12	3007 #	672	-0-	-2335	-0-	626	2	46	9	N	42	124	1			54
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	20					74
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-					N	17					91
03	2852 #	1299	-0-	-1553	-0-	1264	2	35	9	N	32	67	1			56
*04	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2					58
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015																
SOUDEERS		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6434 - 6450					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015											
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 -	6483
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 -	6420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6416	-	6431
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6444	-	6464
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6426	-	6442
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6413	-	6433
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
GLENN, IVA		WELL #:		1	RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 5851	PERF. 5726	-	5742
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WEBB, MARY ETHEL										WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/19/2023		- WELL PLUGGED		01/19/23					
ROBERTS & HAMMACK INC.										718512									
DORIS STONE										WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5743 - 5749	
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					160
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					160
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					160
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					160

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. 847991																	
DALE GAS UNIT NO.1											WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
DALE G.U. NO. 2											WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
LEACH											WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
MOORE ESTATE											WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
EAMES											WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
HENSON											WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
JOHNSON											WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																				
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																				
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600																				
M		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38

NORCOM				WELL #:	1	RRCID -> 246811	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5779	-	5786
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31

CADDENHEAD, C. L.				WELL #:	3	RRCID -> 053991	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5769	-	5774
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				7
04	P&A	COND	NO RPT	-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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
04	P&A	COND	NO RPT	-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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
PLUGGED AND ABANDONED				12/21/2022								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//													75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.													718512											
ALLBRIGHT, JETER													WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727 - 5733			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	210 N	175	-0-	-0-	-35	-0-	6	1	169	3	N	-0-					92							
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					92							
01	217 N	181	-0-	-0-	-36	-0-	6	1	175	3	N	-0-					92							
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-					92							
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-					92							
04	180 N	160	-0-	-0-	-20	-0-	6	1	154	3	N	-0-					92							
RUSK ENERGY OPERATING LLC													735144											
CADENHEAD "C"													WELL #: 1		RRCID -> 217078		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5788 - 5791			
11	300 N	249	-0-	-0-	-51	-0-	106	1	87	3	N	51	169	1			89							
12	248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-	56	9																
							125	1	87	3	N	28					117							
							31	9																
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	54	3	N	17					134							
							19	9																
02	224 N	52	-0-	-0-	-172	-0-	1	1	39	3	N	11					145							
							12	9																
03	248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-	171	1	31	3	N	37					182							
							41	9																
04	120 N	63	-0-	-0-	-57	-0-	40	1	6	3	N	15					197							
							17	9																
COLEMAN													WELL #: 1		RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741			
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	302	3	N	-0-					195							
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	179	3	N	-0-					195							
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	163	3	N	-0-					195							
02	364 N	108	-0-	-0-	-256	-0-	1	1	107	3	N	-0-					195							
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	67	3	N	-0-					195							
04	300 N	100	-0-	-0-	-200	-0-	86	1	14	3	N	-0-					195							
DOT CADENHEAD A													WELL #: 1		RRCID -> 282367		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A			
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-							
DOT CADENHEAD													WELL #: 3		RRCID -> 282377		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5716 - 5720			
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-							

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27	
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512											
HARCROW, T. E.				WELL #:		2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 -	5767	
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	7 1	209 3	N	-0-				-0-	
01	248 N	171	-0-	-77	B	-0-	6 1	165 3	N	-0-				-0-	
02	196 N	193	-0-	-3	B	-0-	7 1	186 3	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	7 1	200 3	N	-0-				-0-	
*04	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	7 1	194 3	N	-0-				-0-	
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708 -	5720	
11	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	12 1	359 3	N	-0-				-0-	
12	434 N	379	-0-	-55	B	-0-	12 1	367 3	N	-0-				-0-	
01	434 N	401	-0-	-33	B	-0-	14 1	387 3	N	-0-				-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	18 1	458 3	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	17 1	471 3	N	-0-				-0-	
04	390 N	327	-0-	-63	B	-0-	11 1	316 3	N	-0-				-0-	
PETERSON, G. C.				WELL #:		1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 -	5690	
11	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	6 1	195 3	N	-0-				-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	6 1	190 3	N	-0-				-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	4 1	111 3	N	-0-				-0-	
02	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	6 1	159 3	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	7 1	204 3	N	-0-				-0-	
*04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	4 1	121 3	N	-0-				-0-	
SHOWS, B. F.				WELL #:		1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709 -	5715	
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	3 1	80 3	N	-0-				-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-				-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-				-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
VERCHER, O. D.				WELL #:		1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777 -	5799	
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	6 1	196 3	N	-0-				-0-	
12	124 N	93	-0-	-31	B	-0-	3 1	90 3	N	-0-				-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	4 1	97 3	N	-0-				-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	7 1	192 3	N	-0-				-0-	
*04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	4 1	100 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	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
11	1020 N	851	-0-	-169 B	-0-	27 1	824 3	N	-0-				146
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29 1	873 3	N	-0-				146
01	961 N	861	-0-	-100 B	-0-	30 1	831 3	N	-0-				146
02	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	36 1	915 3	N	-0-				146
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	43 1	1195 3	N	-0-				146
04	840 N	774	-0-	-66 B	-0-	27 1	747 3	N	-0-				146
BROWN, HENRY T. ET AL													
		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767			
11	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	12 1	353 3	N	-0-				125
12	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	15 1	451 3	N	-0-				125
01	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	13 1	372 3	N	-0-				125
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	15 1	395 3	N	-0-				125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	18 1	508 3	N	-0-				125
*04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	12 1	349 3	N	-0-				125
PETERSON GAS UNIT # 1													
		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715			
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	-0-				-0-
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	7 1	210 3	N	-0-				-0-
01	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	6 1	173 3	N	-0-				-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	8 1	193 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	7 1	199 3	N	-0-				-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	6 1	160 3	N	-0-				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1													
		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740			
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	6 1	159 3	N	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6 1	171 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	7 1	191 3	N	-0-				-0-
*04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				-0-
JONES, RUTH													
		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841			
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	3 1	85 3	N	-0-				58
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				58
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	2 1	64 3	N	2				60
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	2 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	5 1	119 3	N	-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	7 1	189 3	N	8				68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	5 1	130 3	N	11				79
HARCROW, T. E. UNIT 2													
		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765			
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	3 1	178 3	N	-0-				115
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	7 1	209 3	N	-0-				115
01	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	6 1	160 3	N	-0-				115
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	5 1	115 3	N	-0-				115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				115
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-				115

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512									
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 075138	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5710	-	5716	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	11 1	334 3	N	-0-				192
12		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13 1	385 3	N	-0-				192
01		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13 1	385 3	N	-0-				192
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	14 1	348 3	N	-0-				192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	14 1	388 3	N	-0-				192
04		390 N	275	-0-	-115 B	-0-	9 1	266 3	N	-0-				192
ALLBRITTON, WELDON				WELL #:	2	RRCID -> 085464	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5765	-	5771	
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				37
12		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	3 1	196 3	N	-0-				42
							6 9							
01		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	5 1	150 3	N	-0-				42
02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	7 1	199 3	N	8				50
							9 9							
04		150 N	111	-0-	-39 B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				50
LEVINE, SAM				WELL #:	2	RRCID -> 088771	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	5850	PERF. N/A			
11		480 N	365	-0-	-115 B	-0-	13 1	352 3	N	-0-				119
12		473 N	396	-0-	-77 B	-0-	13 1	383 3	N	-0-				119
01		527 N	442	-0-	-85 B	-0-	15 1	427 3	N	-0-				119
02		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	19 1	482 3	N	-0-				119
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	18 1	497 3	N	9				128
							10 9							
04		420 N	388	-0-	-32 B	-0-	13 1	375 3	N	-0-				128
C.L.CADENHEAD				WELL #:	2	RRCID -> 091548	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5777	-	5783	
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				58
12		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	9				67
							10 9							
01		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	5 1	148 3	N	-0-				67
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	-0-				67
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	8 1	221 3	N	10				77
							11 9							
04		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	4 1	118 3	N	10				87
							11 9							
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID -> 097464	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	5884	PERF. 5780	-	5784	
11		480 N	412	-0-	-68 B	-0-	12 1	400 3	N	-0-				40
12		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	14 1	433 3	N	-0-				40
01		496 N	425	-0-	-71 B	-0-	15 1	410 3	N	-0-				40
02		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	15 1	389 3	N	-0-				40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	17 1	469 3	N	8				48
							9 9							
04		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	15 1	418 3	N	4				52
							4 9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512												
DONAHOE, JAMES				WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728 - 5733				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-			7 1	226 3	N		4			116
12	217 N	196	-0-	-21	B	-0-			4 9	187 3	N		3			119
01	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-			6 1	182 3	N		3			122
02	224 N	210	-0-	-14	B	-0-			3 9	202 3	N		-0-			122
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					8 1	214 3	N		-0-			122
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-			5 1	151 3	N		-0-			122
04	180 N	156	-0-	-24	B	-0-										
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638				
11	900 N	806	-0-	-94	B	-0-			26 1	780 3	N		-0-			40
12	945 N	828	-0-	-117	B	-0-			26 1	795 3	N		6			46
01	899 N	758	-0-	-141	B	-0-			7 9	732 3	N		-0-			46
02	756 N	451	-0-	-305	B	-0-			26 1	434 3	N		-0-			46
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					17 1							
03	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-			33 1	935 3	N		-0-			46
04	720 N	543	-0-	-177	B	-0-			19 1	524 3	N		-0-			46
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724				
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-			3 1	92 3	N		-0-			35
12	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-			4 1	110 3	N		-0-			35
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N		-0-			35
02	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-			8 1	202 3	N		-0-			35
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-			7 1	201 3	N		-0-			35
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-			3 1	88 3	N		10			45
									11 9							
R. A. PORTER				WELL #: 3		RRCID -> 298103		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5758 - 5766				
11	1501 R	817	-0-	-684	B	-0-			25 1	775 3	N		15			41
12	898 N	797	-0-	-101	B	-0-			17 9	741 3	N		28			69
01	1023 N	783	-0-	-240	B	-0-			25 1	729 3	N		25			94
02	756 N	680	-0-	-76	B	-0-			31 9	632 3	N		21			115
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					26 1							
03	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-			25 1	788 3	N		8			123
04	750 N	671	-0-	-79	B	-0-			23 9	630 3	N		17			140
									9 9							
									22 1							
									19 9							
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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179965	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7732	-	7884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	186316	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 7764	-	7784		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2024															
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 7735	-	7748		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7739	-	7769		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7760	-	7782		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF. 7297	-	7304		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 7260	-	7280		
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-				-0-
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2767	-0-	-33	308	2767	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2879	-0-	-221	87	2879	2			N	-0-				-0-
04	2747 X	2660	-0-	-87	-0-	2660	2			N	-0-				-0-

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7340 - 7344								
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2025																			
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 278060	COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7182 - 7301								
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 298921	COMPL. DATE 11/27/2024		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7170 - 7190								
11	0	5379	-0-	5379	5379	5309	2	70	9			N	64					64	
12	0	34146	-0-	34146	39525	33886	2	260	9			N	236					300	
01	0	24998	-0-	24998	64523	24173	2	825	9			N	750	561	1			489	
02	83193 X	18670	-0-	-64523	-0-	18243	2	427	9			N	388	358	1			519	
*03	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16388	2	237	9			N	215	382	1			352	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					352	
SNEED GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 299338	COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 7202 - 7210								
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	19	-0-	19	19	19	2					N	-0-					-0-	
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350																	
PATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 219222	COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 6758 - 6768									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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									
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2					N	-0-					-0-	
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2					N	-0-					-0-	
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2					N	-0-					-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2					N	-0-					-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2					N	-0-					-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2					N	-0-					-0-	
SNEED GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 148941	COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528								
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-	

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL	DEPTH	9896	PERF. 8204 -	8492						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	79	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	79	2			N	-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2024																			
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 8325 -	8588						
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2	9	9	N	8	8	8				-0-
12	3286 X	3211	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	3188	2	23	9	N	21	21	8				-0-
01	3255 X	2599	-0-	-0-	-656	-0-	-0-	2535	2	64	9	N	58	6	8				52
02	3108 X	2826	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	2735	2	91	9	N	83						135
03	3441 X	3270	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	3257	2	13	9	N	12	12	8				135
04	3330 X	3220	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	3153	2	67	9	N	61	2	8				194
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588 -	9678						
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-						-0-
12	3162 X	2859	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	2852	2	7	9	N	6	6	8				-0-
01	3162 X	2708	-0-	-0-	-454	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7	7	8				-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-						-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2	12	9	N	11	11	8				-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	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						
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-						-0-
12	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205 -	9918						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF. 9306 -	8322						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367		PERF. 8404 - 8408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331	
11	4920 X	4815	-0-	-105	-0-	4815	2		N	-0-		18
12	5084 X	3546	-0-	-1538	-0-	3546	2	1 9	N	1	8	18
01	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	4776	2	2 9	N	2	8	18
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-		18
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5597	2	4 9	N	4	8	18
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6187	2	3 9	N	3	8	18

REED (WOODBINE)				75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 298939	COMPL. DATE 12/05/2024	TOTAL DEPTH 9896	PERF. 4220 - 4225			
12	0	46267	-0-	46267		46267	2	N	-0-		-0-	
01	0	48516	-0-	48516		94783	2	N	-0-		-0-	
02	0	5217	-0-	5217		100000	2	N	-0-		-0-	
03	5500	-0-	-0-	-5500		94500		N	-0-		-0-	
04	7500	NO RPT	-0-	-7500		87000		N	NO RPT		-0-	

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 299148		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 4204 - 4233	
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-

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	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	269	-0-	-263	-0-	7	1	262	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	11	1	314	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	10	1	292	2	Y	-0-		-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)			75825 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO						
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149												
ANDERSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 10196 - 10206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	22	-0-	-0-	22	32	22	2			N	-0-			92
*12	14B2 EXT	185	-0-	-0-	185	217	185	2			N	-0-			92
*01	310	2036	-0-	-0-	1726	1943	2036	2			N	-0-			92
*02	1962 N	19	-0-	-0-	-1943	-0-	19	2			N	-0-			92
*03	10 N	1	-0-	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			92
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			92
RISCHERS STORE (DAVIS SAND)			76889 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149												
DAVIS HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257				
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	673	2	12	9	Y	11				83
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	614	2	20	9	Y	18				101
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10				111
02	644 N	590	-0-	-54	-0-	571	2	19	9	Y	17				128
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-				128
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	641	2	18	9	Y	16				144
RISCHERS STORE (HANSON SAND)			76889 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HANSON, FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)			76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MAYNARD			WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	0 N	-0-	-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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)			76889 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
ORANSKY, M. B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52

RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
HANSON UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149						
DAVIS HEIRS		WELL #: 1 T	RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BONNER		WELL #: 1	RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			91
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			91
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			91
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		91
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
HULAN, M. B.		WELL #: 1	RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF. 10770 - 10916	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)															78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
ATOKA ENERGY LLC															101705											
IRVINE, CHARLES															WELL #:		1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10568 - 10628	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	1950 N	972	-0-	-	-978	-0-	-	773	2	199	9	N	181		191	1				85						
12	1612 N	1284	-0-	-	-328	-0-	-	1284	2			N	-0-							85						
01	1271 N	831	-0-	-	-440	-0-	-	831	2			N	-0-							85						
02	896 N	703	-0-	-	-193	-0-	-	703	2			N	-0-							85						
03	1271 N	1201	-0-	-	-70	-0-	-	1201	2			N	-0-							85						
04	810 N	576	-0-	-	-234	-0-	-	576	2			N	-0-							85						
IRVINE, CHARLES																										
WELL #:																										
2																										
RRCID -> 211217																										
COMPL. DATE 04/15/2005																										
TOTAL DEPTH 10750																										
PERF.10484 - 10634																										
11	450 N	416	-0-	-	-34	-0-	-	416	2			N	-0-							15						
12	465 N	-0-	-0-	-	-465	-0-	-					N	-0-							15						
01	372 N	-0-	-0-	-	-372	-0-	-					N	-0-							15						
02	392 N	71	-0-	-	-321	-0-	-	71	2			N	-0-							15						
03	25 N	25	-0-	-	-0-	-0-	-	25	2			N	-0-							15						
04	6 N	6	-0-	-	-0-	-0-	-	6	2			N	-0-							15						
CRATON OPERATING LLC																										
HULAN HEIRS																										
186717																										
WELL #:																										
1																										
RRCID -> 219230																										
COMPL. DATE 04/26/2006																										
TOTAL DEPTH 10645																										
PERF.10344 - 10548																										
11	1350 N	1298	-0-	-	-52	-0-	-	1206	2	92	9	N	84							197						
12	1302 N	1223	-0-	-	-79	-0-	-	1155	2	68	9	N	62		182	1				77						
01	1240 N	1127	-0-	-	-113	-0-	-	1036	2	91	9	N	83							160						
02	1120 N	860	-0-	-	-260	-0-	-	791	2	69	9	N	63		180	1				43						
03	1034 N	1034	-0-	-	-0-	-0-	-	962	2	72	9	N	65							108						
04	1080 N	NO RPT	-0-	-	-1080	-0-	-					N	NO RPT							108						
INMON, J.C.																										
WELL #:																										
1																										
RRCID -> 227284																										
COMPL. DATE 02/15/2007																										
TOTAL DEPTH 10810																										
PERF.10465 - 10693																										
11	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							96						
12	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							96						
01	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							96						
02	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							96						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							96						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							96						
HAMILTON ESTATE																										
WELL #:																										
1																										
RRCID -> 231690																										
COMPL. DATE 12/30/2007																										
TOTAL DEPTH 11223																										
PERF.10589 - 11005																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							21						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							21						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							21						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							21						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							21						
04	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																										
11	990 N	947	-0-	-	-43	-0-	-	873	2	74	9	N	67							205						
12	1085 N	908	-0-	-	-177	-0-	-	866	2	42	9	N	38		173	1				70						
01	992 N	838	-0-	-	-154	-0-	-	774	2	64	9	N	58							128						
02	812 N	616	-0-	-	-196	-0-	-	584	2	32	9	N	29							157						
03	688 N	688	-0-	-	-0-	-0-	-	665	2	23	9	N	21							178						
04	810 N	NO RPT	-0-	-	-810	-0-	-					N	NO RPT							178						

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861										
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT 0/A				WELL #: 2	RRCID -> 108961	COMPL. DATE 01/04/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10854 - 10935						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2460 N	2251	-0-	-209	-0-	2190	2	61	9	N	55			127
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2128	2	55	9	N	50			177
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	N	28	165	1	40
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	28			68
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81			149
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1884	2	162	9	N	147	148	1	148
ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO														
ATOKA ENERGY LLC				101705										
GRANTHAM HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 197544	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 7303 - 7354						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
J.D. KILCREASE				WELL #: 1	RRCID -> 276152	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8052	PERF. 7331 - 7338						
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13			129
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5			134
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			134
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			134
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			134
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396														
11	1500 X	1402	-0-	-98	-0-	1316	2	86	9	N	78	167	1	11
12	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	1266	2	94	9	N	85			96
01	1581 X	1185	-0-	-396	-0-	1089	2	96	9	N	87			183
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1029	2	119	9	N	108	173	1	118
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1480	2	54	9	N	49			167
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528														
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22			189
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	119	1	70
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			70
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	883	2	40	9	N	36			106
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			106
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360														
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	878	2	63	9	N	57			87
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	845	2	66	9	N	60			147
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	726	2	63	9	N	57			204
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	687	2	112	9	N	102	182	1	124
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	987	2	97	9	N	88			212
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
FORTUNE RESOURCES LLC				//CONT.// 278755												
HARDY-INGRAM				WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329				
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
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2160 2		4 9	N	4					244
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078 2			N	-0-	178	1			66
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1786 2		40 9	N	36					102
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1689 2		92 9	N	84					186
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		2429 2			N	-0-					186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
SHEER ENERGY, LLC				772753												
KILCREASE-BOWLES				WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					571
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					571
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					572
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					573
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					574
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					575
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				
11	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-		964 1	12801 2		N	14					148
12	14105 X	12849	-0-	-1256	-0-		993 1	11808 2		N	44					192
01	14105 X	7572	-0-	-6533	-0-		798 1	6767 2		N	6					198
02	12740 X	11247	-0-	-1493	-0-		900 1	10295 2		N	47					245
03	14105 X	9135	-0-	-4970	-0-		991 1	8048 2		N	87	178	1			154
04	13650 X	11352	-0-	-2298	-0-		956 1	10396 2		N	-0-					154

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2025

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	120	1	2941	2	N	-0-		-0-
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	119	1	2902	2	N	-0-		-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	N	-0-		-0-
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	125	1	2683	2	N	-0-		-0-
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2917	2	N	-0-		-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	129	1	2822	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/MARTIN										//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #:	1	RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL	DEPTH 13850	PERF.13155	- 13669
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL	DEPTH 15200	PERF.14482	- 14743
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-	
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-			9	1	180	2	N	-0-				-0-	
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-			30	1	643	2	N	-0-				-0-	
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-			94	1	2182	2	N	-0-				-0-	
04	3000	N	31981	-0-	28981	28981			1402	1	30579	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL	DEPTH 15906	PERF.14240	- 14250
11	840	N	814	-0-	-26	-0-			32	1	782	2	N	-0-				-0-	
12	899	N	827	-0-	-72	-0-			33	1	794	2	N	-0-				-0-	
01	868	N	810	-0-	-58	-0-			38	1	772	2	N	-0-				-0-	
02	756	N	733	-0-	-23	-0-			33	1	700	2	N	-0-				-0-	
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-			41	1	954	2	N	-0-				-0-	
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-			38	1	820	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL	DEPTH 14921	PERF.14419	- 14716
11	49410	X	38195	-0-	-11215	-0-			1503	1	36692	2	N	-0-				-0-	
12	49011	X	42515	-0-	-6496	-0-			1680	1	40835	2	N	-0-				-0-	
01	47616	X	36108	-0-	-11508	-0-			1680	1	34428	2	N	-0-				-0-	
02	43008	X	38680	-0-	-4328	-0-			1723	1	36957	2	N	-0-				-0-	
03	44733	X	43660	-0-	-1073	-0-			1795	1	41865	2	N	-0-				-0-	
04	41243	X	41243	-0-	-0-	-0-			1808	1	39435	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL	DEPTH 16300	PERF.13892	- 13963
11	30	N	18	-0-	-12	-0-			1	1	17	2	N	-0-				-0-	
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	2	N	-0-				-0-	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-			1	1	30	2	N	-0-				-0-	
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	40	2	N	-0-				-0-	
03	31	N	26	-0-	-5	-0-			1	1	25	2	N	-0-				-0-	
04	30	N	27	-0-	-3	-0-			1	1	26	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL	DEPTH 15200	PERF.14624	- 14932
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-			540	1	13191	2	N	-0-				-0-	
12	12617	X	10778	-0-	-1839	-0-			426	1	10352	2	N	-0-				-0-	
01	12617	X	2753	-0-	-9864	-0-			128	1	2625	2	N	-0-				-0-	
02	12824	X	10864	-0-	-1960	-0-			484	1	10380	2	N	-0-				-0-	
03	14198	X	11783	-0-	-2415	-0-			484	1	11299	2	N	-0-				-0-	
04	13740	X	10154	-0-	-3586	-0-			445	1	9709	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/MARTIN										WELL #:	3	RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL	DEPTH 15300	PERF.14654	- 14728
11	6750	X	4910	-0-	-1840	-0-			193	1	4717	2	N	-0-				-0-	
12	7564	X	6742	-0-	-822	-0-			266	1	6476	2	N	-0-				-0-	
01	7564	X	6234	-0-	-1330	-0-			290	1	5944	2	N	-0-				-0-	
02	6832	X	5735	-0-	-1097	-0-			255	1	5480	2	N	-0-				-0-	
03	6727	X	5736	-0-	-991	-0-			236	1	5500	2	N	-0-				-0-	
04	6510	X	2422	-0-	-4088	-0-			106	1	2316	2	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33 2		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79 2		N	-0-			-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497 2		N	-0-			-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683														
11	8640 X	7710	-0-	-930	-0-	303	1	7407 2		N	-0-			-0-
12	8773 X	8011	-0-	-762	-0-	317	1	7694 2		N	-0-			-0-
01	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	437	1	8952 2		N	-0-			-0-
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	338	1	7258 2		N	-0-			-0-
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	335	1	7812 2		N	-0-			-0-
04	8640 X	7200	-0-	-1440	-0-	316	1	6884 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														
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	176	1	4297 2		N	-0-			-0-
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	174	1	4230 2		N	-0-			-0-
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	201	1	4127 2		N	-0-			-0-
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	173	1	3717 2		N	-0-			-0-
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	179	1	4167 2		N	-0-			-0-
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059 2		N	-0-			-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997														
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 2		N	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13 2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76 2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92 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														
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627 2		N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656 2		N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665 2		N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679 2		N	-0-			-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637 2		N	-0-			-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	32	1	619 2		N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
11	43251 X	43251	-0-	-0-	-0-	1702	1	41549 2		N	-0-			-0-
12	44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	1758	1	42727 2		N	-0-			-0-
01	41447 X	40372	-0-	-1075	-0-	1879	1	38493 2		N	-0-			-0-
02	38653 X	38653	-0-	-0-	-0-	1721	1	36932 2		N	-0-			-0-
03	41912 X	40281	-0-	-1631	-0-	1656	1	38625 2		N	-0-			-0-
04	40560 X	39688	-0-	-872	-0-	1739	1	37949 2		N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT													CNTY: ROBERTSON		
		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13935 - 13965			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2280 X	2158	-0-	-122	-0-	85	1	2073	2	N	-0-			-0-
12		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	N	-0-			-0-
01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1850	2	N	-0-			-0-
02		2016 N	1683	-0-	-333	-0-	75	1	1608	2	N	-0-			-0-
03		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	82	1	1903	2	N	-0-			-0-
04		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	77	1	1674	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT															
		WELL #:		1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14748 - 14774			
11		20190 X	19994	-0-	-196	-0-	787	1	19207	2	N	-0-			-0-
12		21917 X	19968	-0-	-1949	-0-	789	1	19179	2	N	-0-			-0-
01		21917 X	20825	-0-	-1092	-0-	969	1	19856	2	N	-0-			-0-
02		19796 X	19662	-0-	-134	-0-	876	1	18786	2	N	-0-			-0-
03		20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	852	1	19872	2	N	-0-			-0-
04		20160 X	19982	-0-	-178	-0-	876	1	19106	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14894 - 14999			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530 - 14849			
11		28020 X	23080	-0-	-4940	-0-	908	1	22172	2	N	-0-			-0-
12		28954 X	28665	-0-	-289	-0-	1133	1	27532	2	N	-0-			-0-
01		28613 X	26297	-0-	-2316	-0-	1224	1	25073	2	N	-0-			-0-
02		25172 X	21474	-0-	-3698	-0-	956	1	20518	2	N	-0-			-0-
03		28675 X	23669	-0-	-5006	-0-	973	1	22696	2	N	-0-			-0-
04		27750 X	25226	-0-	-2524	-0-	1106	1	24120	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/R&H 290															
		WELL #:		1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877			
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550 - 14867			
11		38190 X	38074	-0-	-116	-0-	1498	1	36576	2	N	-0-			-0-
12		41959 X	41959	-0-	-0-	-0-	1658	1	40301	2	N	-0-			-0-
01		46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	2157	1	44183	2	N	-0-			-0-
02		40772 X	40772	-0-	-0-	-0-	1816	1	38956	2	N	-0-			-0-
03		41974 X	39949	-0-	-2025	-0-	1642	1	38307	2	N	-0-			-0-
04		44850 X	40508	-0-	-4342	-0-	1775	1	38733	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G.U.															
		WELL #:		2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637 - 13713			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1												RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	1			1
							1	9							
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789			
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	2	N	-0-			-0-
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2420	2	N	-0-			-0-
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2363	2	N	-0-			-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2056	2	N	-0-			-0-
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2425	2	N	-0-			-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016			
11	3840 X	3402	-0-	-438	-0-	-0-	134	1	3268	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	-0-	85	1	2065	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	1307	-0-	-1886	-0-	-0-	61	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2429	-0-	-735	-0-	-0-	108	1	2321	2	N	-0-			-0-
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	5986	2	N	-0-			-0-
04	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	6469	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G. U.												WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120			
11	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	-0-	60	1	1463	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	-0-	63	1	1540	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	-0-	64	1	1488	2	N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726			
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	3243	-0-	3243	3243	3243	142	1	3101	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT												WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474			
11	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	9944	2	N	-0-			-0-
12	10509 X	9957	-0-	-552	-0-	-0-	418	1	9539	2	N	-0-			-0-
01	11005 X	9292	-0-	-1713	-0-	-0-	284	1	9008	2	N	-0-			-0-
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	10397	2	N	-0-			-0-
03	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	11635	2	N	-0-			-0-
04	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	12341	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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										
11	7200 X	7164	-0-	-36	-0-	297	1	6867	2	N	-0-		-0-
12	7688 X	7671	-0-	-17	-0-	322	1	7349	2	N	-0-		-0-
01	7688 X	7634	-0-	-54	-0-	233	1	7401	2	N	-0-		-0-
02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	192	1	6791	2	N	-0-		-0-
03	7657 X	6169	-0-	-1488	-0-	266	1	5903	2	N	-0-		-0-
04	7410 X	6354	-0-	-1056	-0-	313	1	6041	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-		-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2208	2	N	-0-		-0-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	95	1	2178	2	N	-0-		-0-
01	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	65	1	2072	2	N	-0-		-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	91	1	2013	2	N	-0-		-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-		-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
11	38100 X	36908	-0-	-1192	-0-	1452	1	35456	2	N	-0-		-0-
12	39370 X	37009	-0-	-2361	-0-	1462	1	35547	2	N	-0-		-0-
01	39370 X	36770	-0-	-2600	-0-	1711	1	35059	2	N	-0-		-0-
02	35224 X	32994	-0-	-2230	-0-	1469	1	31525	2	N	-0-		-0-
03	38998 X	37286	-0-	-1712	-0-	1533	1	35753	2	N	-0-		-0-
04	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	1664	1	36307	2	N	-0-		-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900													
11	3180 X	2878	-0-	-302	-0-	83	1	2795	2	N	-0-		-0-
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	217	1	3258	2	N	-0-		-0-
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	281	1	4551	2	N	-0-		-0-
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	375	1	4397	2	N	-0-		-0-
03	3410 X	2666	-0-	-744	-0-	209	1	2457	2	N	-0-		-0-
04	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	148	1	2278	2	N	-0-		-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844													
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	91	1	3068	2	N	-0-		-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	256	1	3843	2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3054	-0-	-1193	-0-	178	1	2876	2	N	-0-		-0-
02	3836 X	3744	-0-	-92	-0-	294	1	3450	2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3240	-0-	-1007	-0-	254	1	2986	2	N	-0-		-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	253	1	3890	2	N	-0-		-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMS													CMTY: ROBERTSON		
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075															
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
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	57	1	1918	2	N	-0-				-0-
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	178	1	2669	2	N	-0-				-0-
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	176	1	2843	2	N	-0-				-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	-0-				-0-
03	2294 N	561	-0-	-1733	-0-	44	1	517	2	N	-0-				-0-
04	2220 N	676	-0-	-1544	-0-	41	1	635	2	N	-0-				-0-

BR\STEGALL													WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531		
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2683	2	N	-0-				-0-
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2686	2	N	-0-				-0-
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	84	1	2675	2	N	-0-				-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	2	N	-0-				-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	N	-0-				-0-
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	N	-0-				-0-

BR\STEGALL													WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535		
11	9000 X	7946	-0-	-1054	-0-	329	1	7617	2	N	-0-				-0-
12	10168 X	7722	-0-	-2446	-0-	324	1	7398	2	N	-0-				-0-
01	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	368	1	11684	2	N	-0-				-0-
02	9184 X	8990	-0-	-194	-0-	248	1	8742	2	N	-0-				-0-
03	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	425	1	9447	2	N	-0-				-0-
04	9840 X	9570	-0-	-270	-0-	471	1	9099	2	N	-0-				-0-

BR/SPILLER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952		
11	2460 X	2412	-0-	-48	-0-	95	1	2317	2	N	-0-				-0-
12	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	97	1	2370	2	N	-0-				-0-
01	2542 X	1933	-0-	-609	-0-	90	1	1843	2	N	-0-				-0-
02	2240 N	1972	-0-	-268	-0-	88	1	1884	2	N	-0-				-0-
03	2480 N	1215	-0-	-1265	-0-	50	1	1165	2	N	-0-				-0-
04	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	69	1	1516	2	N	-0-				-0-

BR/WALTS													WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239		
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	53	1	1227	2	N	-0-				-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	N	-0-				-0-
01	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	41	1	1307	2	N	-0-				-0-
02	1204 N	1191	-0-	-13	-0-	33	1	1158	2	N	-0-				-0-
03	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	57	1	1268	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	62	1	1192	2	N	-0-				-0-

BR\WALTS													WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469		
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	173	1	3999	2	N	-0-				-0-
12	3751 X	3301	-0-	-450	-0-	138	1	3163	2	N	-0-				-0-
01	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	98	1	3122	2	N	-0-				-0-
02	3836 X	1955	-0-	-1881	-0-	54	1	1901	2	N	-0-				-0-
03	4247 X	2392	-0-	-1855	-0-	103	1	2289	2	N	-0-				-0-
04	4110 X	2623	-0-	-1487	-0-	129	1	2494	2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/MARTIN													WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833		
11	26970 X	25050	-0-	-1920	-0-	986	1	24064	2	N	-0-				-0-
12	27869 X	26160	-0-	-1709	-0-	1034	1	25126	2	N	-0-				-0-
01	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	1278	1	26194	2	N	-0-				-0-
02	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	1179	1	25304	2	N	-0-				-0-
03	27404 X	25644	-0-	-1760	-0-	1054	1	24590	2	N	-0-				-0-
04	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	1245	1	27152	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																						
BR/MARGERUM																						
WELL #: 1													RRCID -> 232218			COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15384 - 15780		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE				
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE				
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N		-0-				-0-				
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-		6	1	142	2	N		-0-				-0-				
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	N		-0-				-0-				
02		28 N	21	-0-	-7	-0-		1	1	20	2	N		-0-				-0-				
03		31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	N		-0-				-0-				
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	N		-0-				-0-				
T-BAR-X/TULLOUS													WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930		PERF.14172 - 14867	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
BR/FELDMAN													WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315		PERF.13074 - 14728	
11	3000	N	5347	-0-	2347	11675		154	1	5193	2	N		-0-				-0-				
12	16308	X	4633	-0-	-11675	-0-		289	1	4344	2	N		-0-				-0-				
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		268	1	4340	2	N		-0-				-0-				
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-		241	1	2827	2	N		-0-				-0-				
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-		179	1	2112	2	N		-0-				-0-				
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-		234	1	3603	2	N		-0-				-0-				
BR/WALTS													WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13260 - 13633	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N		-0-				-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
04	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	
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-		47	1	1144	2	N		-0-				-0-				
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		49	1	1192	2	N		-0-				-0-				
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		89	1	1825	2	N		-0-				-0-				
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-		111	1	2388	2	N		-0-				-0-				
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		52	1	1218	2	N		-0-				-0-				
04	1740	N	1317	-0-	-423	-0-		58	1	1259	2	N		-0-				-0-				
WILLIAMS													WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470		PERF.12367 - 14272	
11	1860	N	1752	-0-	-108	-0-		50	1	1702	2	N		-0-				-0-				
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-		114	1	1707	2	N		-0-				-0-				
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		105	1	1697	2	N		-0-				-0-				
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		128	1	1503	2	N		-0-				-0-				
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		153	1	1798	2	N		-0-				-0-				
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-		113	1	1733	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	
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-		5	1	128	2	N		-0-				-0-				
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	N		-0-				-0-				
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-		4	1	73	2	N		-0-				-0-				
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-		7	1	155	2	N		-0-				-0-				
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	N		-0-				-0-				
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-		4	1	88	2	N		-0-				-0-				

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BR/DOOLEY GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 233595															
COMPL. DATE 10/25/2007															
TOTAL DEPTH 15391													PERF.14379 - 15006		
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
11	24060 X	18317	-0-	-5743	-0-	721	1	17596	2	N	-0-				-0-
12	19313 X	14396	-0-	-4917	-0-	569	1	13827	2	N	-0-				-0-
01	22723 X	18539	-0-	-4184	-0-	863	1	17676	2	N	-0-				-0-
02	20524 X	16950	-0-	-3574	-0-	755	1	16195	2	N	-0-				-0-
03	22723 X	11796	-0-	-10927	-0-	485	1	11311	2	N	-0-				-0-
04	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	920	1	20079	2	N	-0-				-0-
BR/BOYD															
WELL #: 1															
RRCID -> 234563															
COMPL. DATE 01/22/2008															
TOTAL DEPTH 14700													PERF.13260 - 14244		
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-				-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-				-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-				-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-				-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	13	1	304	2	N	-0-				-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	N	-0-				-0-
KNIGHT															
WELL #: 4															
RRCID -> 235623															
COMPL. DATE 11/16/2007															
TOTAL DEPTH 14800													PERF.12206 - 13117		
11	2340 X	1786	-0-	-554	-0-	51	1	1735	2	N	-0-				-0-
12	2232 X	1958	-0-	-274	-0-	122	1	1836	2	N	-0-				-0-
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	131	1	2116	2	N	-0-				-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	N	-0-				-0-
03	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	140	1	1645	2	N	-0-				-0-
04	2160 N	1988	-0-	-172	-0-	121	1	1867	2	N	-0-				-0-
KNIGHT															
WELL #: 5															
RRCID -> 235950															
COMPL. DATE 02/24/2008															
TOTAL DEPTH 14500													PERF.12090 - 13378		
11	4080 X	3488	-0-	-592	-0-	100	1	3388	2	N	-0-				-0-
12	4216 X	3207	-0-	-1009	-0-	200	1	3007	2	N	-0-				-0-
01	4216 X	3325	-0-	-891	-0-	193	1	3132	2	N	-0-				-0-
02	3808 X	817	-0-	-2991	-0-	64	1	753	2	N	-0-				-0-
03	4216 X	2750	-0-	-1466	-0-	215	1	2535	2	N	-0-				-0-
04	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	184	1	2826	2	N	-0-				-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 235952															
COMPL. DATE 03/12/2008															
TOTAL DEPTH 15785													PERF.14099 - 14672		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-				-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BR/BECKTOLD															
WELL #: 1															
RRCID -> 238305															
COMPL. DATE 07/28/2007															
TOTAL DEPTH 16732													PERF.15173 - 16191		
11	4410 X	4137	-0-	-273	-0-	163	1	3974	2	N	-0-				-0-
12	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	171	1	4149	2	N	-0-				-0-
01	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	167	1	3424	2	N	-0-				-0-
02	4116 X	2832	-0-	-1284	-0-	126	1	2706	2	N	-0-				-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	184	1	4298	2	N	-0-				-0-
04	4170 X	3890	-0-	-280	-0-	170	1	3720	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			-0-
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	45	1	680	2	N	-0-			-0-
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	39	1	632	2	N	-0-			-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	49	1	574	2	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-			-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
11	2430 N	2338	-0-	-92	-0-	92	1	2246	2	N	-0-			-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2435	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	102	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	98	1	2108	2	N	-0-			-0-
03	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-			-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289														
11	8220 X	7234	-0-	-986	-0-	285	1	6949	2	N	-0-			-0-
12	8494 X	7676	-0-	-818	-0-	303	1	7373	2	N	-0-			-0-
01	8525 X	8498	-0-	-27	-0-	395	1	8103	2	N	-0-			-0-
02	7700 X	6486	-0-	-1214	-0-	289	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	6394	-0-	-2131	-0-	263	1	6131	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	6620	-0-	-1600	-0-	290	1	6330	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613														
11	20160 X	15162	-0-	-4998	-0-	597	1	14565	2	N	-0-			-0-
12	20832 X	20824	-0-	-8	-0-	823	1	20001	2	N	-0-			-0-
01	18631 X	16553	-0-	-2078	-0-	770	1	15783	2	N	-0-			-0-
02	16688 X	13486	-0-	-3202	-0-	601	1	12885	2	N	-0-			-0-
03	20832 X	18919	-0-	-1913	-0-	778	1	18141	2	N	-0-			-0-
04	20160 X	16125	-0-	-4035	-0-	707	1	15418	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191														
M	ALLOW 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
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	5	1	130	2	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	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														
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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000														
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	511	-0-	-497	-0-	23	1	488	2	N	-0-			-0-
03	682 N	332	-0-	-350	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	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														
11	4530 X	2392	-0-	-2138	-0-	94	1	2298	2	N	-0-			-0-
12	4681 X	2517	-0-	-2164	-0-	99	1	2418	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	2521	-0-	-1323	-0-	117	1	2404	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	1820	-0-	-1652	-0-	81	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2542	-0-	-186	-0-	105	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2199	-0-	-231	-0-	96	1	2103	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														
11	4530 X	4336	-0-	-194	-0-	171	1	4165	2	N	-0-			-0-
12	4681 X	4286	-0-	-395	-0-	169	1	4117	2	N	-0-			-0-
01	4681 X	3681	-0-	-1000	-0-	171	1	3510	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	3296	-0-	-848	-0-	147	1	3149	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	4027	-0-	-561	-0-	166	1	3861	2	N	-0-			-0-
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	206	1	4487	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	944	-0-	944	944	944	1			N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980														
11	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	814	1	18852	2	N	-0-			-0-
12	18910 X	18239	-0-	-671	-0-	765	1	17474	2	N	-0-			-0-
01	18910 X	15811	-0-	-3099	-0-	483	1	15328	2	N	-0-			-0-
02	18368 X	16047	-0-	-2321	-0-	442	1	15605	2	N	-0-			-0-
03	20336 X	14982	-0-	-5354	-0-	646	1	14336	2	N	-0-			-0-
04	19680 X	15487	-0-	-4193	-0-	762	1	14725	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/MARGUERITE														CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	1	RRCID -> 251907				COMPL. DATE 12/16/2007				TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	522	1	12752	2	N	-0-				-0-	
12	12369	X	10268	-0-	-2101	-0-	406	1	9862	2	N	-0-				-0-	
01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	578	1	11849	2	N	-0-				-0-	
02	12376	X	10970	-0-	-1406	-0-	489	1	10481	2	N	-0-				-0-	
03	13702	X	11005	-0-	-2697	-0-	452	1	10553	2	N	-0-				-0-	
04	13260	X	11868	-0-	-1392	-0-	520	1	11348	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			
11	27750	X	27587	-0-	-163	-0-	1086	1	26501	2	N	-0-				-0-	
12	28675	X	27201	-0-	-1474	-0-	1075	1	26126	2	N	-0-				-0-	
01	28675	X	26031	-0-	-2644	-0-	1211	1	24820	2	N	-0-				-0-	
02	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	1155	1	24791	2	N	-0-				-0-	
03	28613	X	26572	-0-	-2041	-0-	1093	1	25479	2	N	-0-				-0-	
04	27600	X	26364	-0-	-1236	-0-	1155	1	25209	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/SORRELS				WELL #:	4	RRCID -> 284060				COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800			
11	87690	X	84131	-0-	-3559	-0-	3310	1	80821	2	N	-0-				-0-	
12	83824	X	78981	-0-	-4843	-0-	3121	1	75860	2	N	-0-				-0-	
01	86787	X	86787	-0-	-0-	-0-	4039	1	82748	2	N	-0-				-0-	
02	78512	X	65998	-0-	-12514	-0-	2939	1	63059	2	N	-0-				-0-	
03	86924	X	80233	-0-	-6691	-0-	3299	1	76934	2	N	-0-				-0-	
04	84120	X	72099	-0-	-12021	-0-	3160	1	68939	2	N	-0-				-0-	
TOPCAT TRUCK WASH, LLC MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID -> 265338				COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT					-0-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	1	RRCID -> 245139				COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954			
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK														CNTY: LEON			
				81842 075	220903	NON-ASSOCIATED				ONE WELL							
				WELL #:	1	RRCID -> 161762				COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635			
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	60	1	864	2	N	-0-				-0-	
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-	
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				-0-	
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-	
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-				-0-	
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	28	1	1093	2	N	-0-				-0-	

SILVER CREEK (C.V.LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PEARLSTONE UNIT				83596 510 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON							
WELL #:				1	RRCID -> 163996	COMPL. DATE 01/17/1997	TOTAL DEPTH 15478	PERF.14870	- 15080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
SOHO (BOSSIER SAND) NORTH LAKE RESOURCES LLC COLEMAN UNIT				84492 050 100308	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				1	RRCID -> 189805	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15332	- 15423								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON UNIT 2				85809 300 785940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
WELL #:				2	RRCID -> 188478	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8920	- 9090								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON UNIT				86066 210 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				1	RRCID -> 202998	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 11930	PERF.10140	- 10670								
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	186	2	N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 204416	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 11985	PERF.10590	- 11022							
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					51
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	13	1	52	2	N	-0-					51
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					51
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-					51
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					51
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-					51

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	504	2	N	38	5	8			66
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		42	9									66
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	365	2	N	-0-					66
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	413	2	N	-0-					66
								133	1	353	2	N	13	4	8			75
03	465 N	235	-0-	-230	-0-	-0-		14	9									
								35	1	191	2	N	8					83
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	-0-		9	9									
								63	1	303	2	N	4	4	8			83
								4	9									
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866																		
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1206	2	N	39	4	8			114
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-		43	9									
								254	1	891	2	N	187					301
01	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	-0-		206	9									
02	1260 N	945	-0-	-315	-0-	-0-		229	1	925	2	N	-0-					301
								278	1	666	2	N	1	1	8			301
03	1364 N	291	-0-	-1073	-0-	-0-		1	9									
04	1110 N	288	-0-	-822	-0-	-0-		72	1	219	2	N	-0-					301
								75	1	212	2	N	1	1	8			301
								1	9									
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692																		
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-		356	1	1423	2	N	25					25
								28	9									
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-		312	1	1455	2	N	-0-					25
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-		436	1	1163	2	N	-0-					25
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	1491	2	N	-0-					25
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-		292	1	1394	2	N	-0-					25
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734																		
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	517	2	N	-0-					77
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	426	2	N	-0-					77
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	408	2	N	-0-					77
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	-0-						N	-0-					77
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	861	2	N	-0-					77
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						N	-0-					77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			80
12	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2		N	-0-			80
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	541	2	45 9	N	41	1 8		120
02	504 N	15	-0-	-489	-0-	15	2		N	-0-			120
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			120
04	570 N	265	-0-	-305	-0-	265	2		N	-0-			120
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176 2	N	-0-			48
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	4	1	230 2	N	-0-			48
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			48
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277 2	N	-0-			48
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364 2	N	-0-			48
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251 2	N	-0-			48
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			19
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			19
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			19
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			19
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			19
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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													
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1507	353	3		Y	-0-			41
12	DLQ G-10	339	-0-	339	1846	339	3		Y	-0-			41
01	DLQ G-10	368	-0-	368	2214	368	3		Y	-0-			41
02	DLQ G-10	265	-0-	265	2479	265	3		Y	-0-			41
03	DLQ G-10	321	-0-	321	2800	321	3		Y	-0-			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2800				Y	NO RPT			41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
11	DLQ G-10	3482	-0-	3482	18205	3482	3		Y	-0-			35
12	DLQ G-10	3343	-0-	3343	21548	3343	3		Y	-0-			35
01	DLQ G-10	3626	-0-	3626	25174	3626	3		Y	-0-			35
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	27787	2613	3		Y	-0-			35
03	DLQ G-10	3159	-0-	3159	30946	3159	3		Y	-0-			35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30946				Y	NO RPT			35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993																
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 231353	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12015	PERF.10251	- 11740
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	BALANCE		
11	DLQ G-10	497	-0-	497	2120	497	3		Y	-0-				40		
12	DLQ G-10	447	-0-	447	2567	447	3		Y	-0-				40		
01	DLQ G-10	518	-0-	518	3085	518	3		Y	-0-				40		
02	DLQ G-10	373	-0-	373	3458	373	3		Y	-0-				40		
03	DLQ G-10	451	-0-	451	3909	451	3		Y	-0-				40		
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3909				Y	NO RPT				40		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 233356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11039	- 11910
11	DLQ G-10	383	-0-	383	1634	383	3		Y	-0-				83		
12	DLQ G-10	368	-0-	368	2002	368	3		Y	-0-				83		
01	DLQ G-10	399	-0-	399	2401	399	3		Y	-0-				83		
02	DLQ G-10	287	-0-	287	2688	287	3		Y	-0-				83		
03	DLQ G-10	348	-0-	348	3036	348	3		Y	-0-				83		
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3036				Y	NO RPT				83		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 233697	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10188	- 11695	
11	DLQ G-10	349	-0-	349	1490	349	3		Y	-0-				22		
12	DLQ G-10	335	-0-	335	1825	335	3		Y	-0-				22		
01	DLQ G-10	364	-0-	364	2189	364	3		Y	-0-				22		
02	DLQ G-10	262	-0-	262	2451	262	3		Y	-0-				22		
03	DLQ G-10	317	-0-	317	2768	317	3		Y	-0-				22		
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2768				Y	NO RPT				22		
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																
CAMERON -A- WELL #: 1										RRCID -> 095965	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11097	- 11292	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				22		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-				22		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				22		
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205	2		N	-0-				22		
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-				22		
04	330 N NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-				N	NO RPT				22		
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1										RRCID -> 069164	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL	DEPTH 12021	PERF.11709	- 11716	
11	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	36 17 9	1188 2	Y	15	34 1				7		
12	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	43 1 25 9	1291 2	Y	23					30		
01	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	28 1 25 9	948 2	Y	23					53		
02	1064 N	1058	-0-	-6	-0-	31 1 14 9	1013 2	Y	13					66		
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	39 1 24 9	1241 2	Y	22	59 1				29		
04	3000 N	3876	-0-	876	876	105 50 9	3721 2	Y	45					74		
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2										RRCID -> 079859	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11582	- 11720	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23 1	769 2	Y	-0-					-0-		
12	899 N	655	-0-	-244	-0-	21 1	634 2	Y	-0-					-0-		
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	30 1	1018 2	Y	-0-					-0-		
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14 1	444 2	Y	-0-					-0-		
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25 1	802 2	Y	-0-					-0-		
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17 1	592 2	Y	-0-					-0-		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-			33 1	1087 2	Y		21	35 1		11
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-			23 9	1199 2	Y		15			26
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			39 1	1157 2	Y		21			47
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			17 9	1237 2	Y		11			58
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-			34 1	945 2	Y		12	51 1		19
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-			23 9	814 2	Y		7			26
								8 9							
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915															
11	1440 N	1413	-0-	-27	-0-			41 1	1372 2	Y		-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			45 1	1382 2	Y		-0-			-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-			37 1	1236 2	Y		-0-			-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-			40 1	1293 2	Y		-0-			-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			51 1	1645 2	Y		-0-			-0-
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-			33 1	1176 2	Y		-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550															
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-			558 2		N		-0-			39
12	713 N	481	-0-	-232	-0-			481 2		N		-0-			39
01	651 N	355	-0-	-296	-0-			355 2		N		-0-			39
02	532 N	434	-0-	-98	-0-			434 2		N		-0-			39
03	496 N	323	-0-	-173	-0-			323 2		N		-0-			39
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-			689 2		N		-0-			39
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664															
11	2490 X	1112	-0-	-1378	-0-			31 1	1034 2	Y		43	80 1		22
12	2015 X	1413	-0-	-602	-0-			47 9	1348 2	Y		19			41
01	1643 X	1158	-0-	-485	-0-			44 1	1102 2	Y		21			62
02	1036 N	954	-0-	-82	-0-			21 9	916 2	Y		9			71
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-			28 1	969 2	Y		14	63 1		22
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			30 1	1349 2	Y		13			35
								15 9							
								38 1							
								14 9							
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
WHATLEY "B"											WELL #:		5	RRCID -> 235976		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12070		PERF.10730 - 11800	
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-		16	1	518	2	Y	-0-					-0-			
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-		20	1	601	2	Y	-0-					-0-			
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-		18	1	590	2	Y	-0-					-0-			
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-		18	1	572	2	Y	-0-					-0-			
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-		17	1	530	2	Y	-0-					-0-			
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-		15	1	533	2	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	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)											86067 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC											220903										
WHITAKER											WELL #:		2	RRCID -> 185538		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4296 - 4714	
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1020

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE				86069 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 151355	COMPL. DATE 08/23/1994	TOTAL	DEPTH 12020	PERF.11770	- 11920							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					13
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	242	2	N	-0-					13
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	N	-0-					13
02	196 N	40	-0-	-156	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					13
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					13
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					13
ARCO FEE				WELL #:	4 T	RRCID -> 167176	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL	DEPTH 11759	PERF.10744	- 11614						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
THORNTON, SUE				WELL #:	2	RRCID -> 167227	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11630	- 11636						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE				WELL #:	3	RRCID -> 168193	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11661	- 11667						
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-					-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	692	2	N	-0-					-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	830	2	N	-0-					-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	760	2	N	-0-					-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	724	2	N	-0-					-0-
BEST				WELL #:	3	RRCID -> 169332	COMPL. DATE 07/31/1999	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10750	- 11616						
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	1713	2	N	23					23
							25	9									
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1760	2	N	4					27
							4	9									
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	1395	2	N	5					32
							6	9									
03	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	5					37
							6	9									
04	2100 N	1901	-0-	-199	-0-	-0-	355	1	1546	2	N	-0-					37
BEST				WELL #:	4	RRCID -> 170924	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10740	- 11560						
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	64					166
							70	9									
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	1366	2	N	-0-					166
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1294	2	N	16		139	1		43
							18	9									
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1024	2	N	-0-					43
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	653	2	N	-0-					43
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1319	2	N	-0-					48

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	466	-0-	-0-	-164	-0-	52	1	403	2	N	10			77
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9							
01	1023 N	164	-0-	-0-	-859	-0-	90	1	235	2	N	-0-			77
02	448 N	195	-0-	-0-	-253	-0-	54	1	110	2	N	-0-			77
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	121	2	N	-0-			77
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	365	2	N	-0-			77
							83	1	250	2	N	-0-			77
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669															
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1155	2	N	25			25
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9							
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1290	2	N	10			35
03	1488 N	1479	-0-	-0-	-9	-0-	11	9							
04	1560 N	1455	-0-	-0-	-105	-0-	408	1	1014	2	N	43			78
							47	9							
							255	1	1211	2	N	12			90
							13	9							
							277	1	1177	2	N	1	1 8		90
							1	9							
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853															
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813															
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1154	2	N	68			68
01	1488 N	1428	-0-	-0-	-60	-0-	75	9							
02	1400 N	1320	-0-	-0-	-80	-0-	252	1	1176	2	N	-0-			68
03	1519 N	1474	-0-	-0-	-45	-0-	360	1	960	2	N	-0-			68
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1244	2	N	-0-			68
							253	1	1203	2	N	-0-			68
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912															
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866															
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900	PERF.11655	- 11745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930	PERF.11570	- 11633
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985	PERF.11554	- 11739
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132	PERF.11614	- 11692
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000	PERF.10959	- 11676
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730	PERF.10661	- 10677
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)			//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
NITRO OIL & GAS, LLC					611014														
MARSTERS			WELL #:		1		RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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						
11	1020 N		908	-0-	-112	-0-		908	2			Y	-0-					181	
12	744 N		710	-0-	-34	-0-		710	2			Y	-0-					181	
01	1366 N		1366	-0-	-0-	-0-		1366	2			Y	-0-					181	
02	840 N		640	-0-	-200	-0-		640	2			Y	-0-					181	
03	720 N		720	-0-	-0-	-0-		720	2			Y	-0-					181	
04	1230 N		752	-0-	-478	-0-		752	2			Y	-0-					181	
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						
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
MARSTERS			WELL #:		3		RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
BEST			WELL #:		2		RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
FULLSPIKE ENERGY LLC					289935														
WATSON TRUST G.U.			WELL #:		2		RRCID -> 172940		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727				
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
11		5224	4997	-0-	-0-	-227	-0-			4997	2			N		-0-							-0-		
12		4929	4589	-0-	-0-	-340	-0-			4589	2			N		-0-							-0-		
01		5653	5291	-0-	-0-	-362	-0-			5291	2			N		-0-							-0-		
02		4452	4090	-0-	-0-	-362	-0-			4090	2			N		-0-							-0-		
03		4929	3458	-0-	-0-	-1471	-0-			3450	2		8	9	N	7			7	8			-0-		
04		4770	4368	-0-	-0-	-402	-0-			4368	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
FAZZINO, J.C. UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	176088	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL	DEPTH	16513	PERF.	15720	-	16350
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321												
BROWN "AG"													WELL #:	1	RRCID ->	117026	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	12344	-	12544
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-			248	2			N		-0-							-0-		
12	248	N	247	-0-	-0-	-1	-0-			247	2			N		-0-							-0-		
01	248	N	241	-0-	-0-	-7	-0-			241	2			N		-0-							-0-		
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-			228	2			N		-0-							-0-		
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-			252	2			N		-0-							-0-		
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-			242	2			N		-0-							-0-		
CORSA RESOURCES, LLC													100584												
EUBANKS TRUST													WELL #:	8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	12030	-	12250
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
HILL "A"													WELL #:	4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	11908	-	12230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584											
MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEDBETTER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON				WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARTLEY				WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC				100614									
FORTSON				WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154			
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	198	1	706	2	N	11	55
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	12	9	732	2	N	1	56
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	211	1	675	2	N	14	70
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	1	9	714	2	N	31	101
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	193	1	724	2	N	3	104
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	15	9	806	2	N	-0-	104
							212	1					
							34	9					
							211	1					
							3	9					
							222	1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799												
UTLEY #1			WELL #:		1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		510 N	352	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			22
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			22
01		465 N	199	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			22
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			22
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	N	3	2	1	23
*04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			23
UTLEY #1			WELL #:		2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448				
11		4740 X	4274	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-			55
12		4898 X	4518	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-			55
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-			55
02		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-			55
03		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5343	2	28	9	N	25	18	1	62
*04		4710 X	4542	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	4541	2	1	9	N	1			63
UTLEY #1			WELL #:		3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12308 - 12412				
11		1140 N	673	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			3
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			3
01		1178 N	287	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			3
02		616 N	14	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			3
03		744 N	530	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			3
*04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			3
UTLEY #1			WELL #:		4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12350 - 12450				
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
01		465 N	381	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02		448 N	367	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
03		496 N	373	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
UTLEY #1			WELL #:		5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12306 - 12458				
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			1
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			1
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			1
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			1
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3	2	1	2
*04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			2
MIDDLETON "E"			WELL #:		2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11941 - 12071				
11		1080 N	652	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3			31
12		961 N	954	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			31
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			31
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			31
03		961 N	889	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	9	1	34
04		1020 N	836	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			34
MIDDLETON "E"			WELL #:		3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12015 - 12109				
11		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			2
12		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			2
01		2046 X	1971	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			2
02		1848 N	1680	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			2
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13	10	1	5
04		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2898	2	1	9	N	1			6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
UTLEY #1		WELL #:		6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-				2	
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-				2	
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-				2	
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-				2	
03	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10	8 1		4	
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-				4	
UTLEY #1		WELL #:		7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL		DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-				15	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				15	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				15	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-				15	
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	N	4	3 1		16	
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				16	
UTLEY #1		WELL #:		8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056	
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				61	
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				61	
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-				61	
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1705	2	146	9	N	133			194	
03	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2		N	-0-	4	1		190	
*04	1110 N	508	-0-	-602	-0-	508	2		N	-0-				190	
UTLEY #1		WELL #:		10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL		DEPTH 12487		PERF.12306 - 12346	
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-				51	
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-				51	
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	N	3			54	
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-				54	
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3679	2	13	9	N	12	10 1		56	
*04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1			57	
UTLEY #1		WELL #:		9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL		DEPTH 12610		PERF.12330 - 12430	
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-				36	
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				36	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-				36	
02	1736 N	786	-0-	-950	-0-	786	2		N	-0-				36	
03	3100 N	3681	-0-	581	-0-	3648	2	33	9	N	30	21 1		45	
04	3000 N	3112	-0-	112	-0-	3112	2		N	-0-				45	
UTLEY #1		WELL #:		11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL		DEPTH 12575		PERF.11852 - 11996	
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2		N	-0-				40	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				40	
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2		N	-0-				40	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				40	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				40	
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				40	
UTLEY #1		WELL #:		13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL		DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440	
11	1710 N	1360	-0-	-350	-0-	1360	2		N	-0-				46	
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2		N	-0-				46	
01	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279	2		N	-0-				46	
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2		N	-0-				46	
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1316	2	6	9	N	5	4 1		47	
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1			47	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799														
UTLEY #1				WELL #:		12	RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
12		4	N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					63	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
03		4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					63	
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
UTLEY #1				WELL #:		14	RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12440 - 12500							
11		1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2				N	-0-					16	
12		1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2				N	-0-					16	
01		1550	N	483	-0-	-1067	-0-	483	2				N	-0-					16	
02		1260	N	800	-0-	-460	-0-	800	2				N	-0-					16	
03		1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1138	2		6	9	N	5		4	1		17	
04		998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-					17	
UTLEY #1				WELL #:		16	RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12024 - 12064							
11		210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					7	
12		366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-					7	
01		459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-					7	
02		459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-					7	
03		528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-					7	
04		3000	N	3823	-0-	823	-0-	823	2				N	-0-					7	
UTLEY #1				WELL #:		19	RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430							
11		3000	N	1105	-0-	-1895	-0-	644	1105	2			N	-0-					77	
12		2077	X	540	-0-	-1537	-0-	540	2				N	-0-					77	
01		2077	X	649	-0-	-1428	-0-	649	2				N	-0-					77	
02		1876	X	469	-0-	-1407	-0-	469	2				N	-0-					77	
03		2077	X	802	-0-	-1275	-0-	802	2				N	-0-		2	1		75	
*04		1110	X	181	-0-	-929	-0-	181	2				N	-0-					75	
UTLEY #1				WELL #:		20	RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12000 - 12348							
11		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					1	
12		31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-					1	
01		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					1	
02		56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					1	
03		89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	2		3	9	N	3		2	1		2	
*04		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					2	
UTLEY #1				WELL #:		15	RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988							
11		4967	X	1528	-0-	-3439	-0-	1528	2				N	-0-					15	
12		902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2				N	-0-					15	
01		1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2				N	-0-					15	
02		986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2				N	-0-					15	
03		448	X	448	-0-	-0-	-0-	441	2		7	9	N	6		7	1		14	
04		2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2		1	9	N	1					15	
UTLEY #1				WELL #:		17	RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440							
11		2790	N	1276	-0-	-1514	-0-	1276	2				N	-0-					19	
12		1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-					19	
01		3100	N	4141	-0-	1041	-0-	1041	2				N	-0-					19	
02		2800	N	2748	-0-	-52	-0-	989	2				N	-0-					19	
03		3100	N	2818	-0-	-282	-0-	707	2		13	9	N	12		8	1		23	
04		3112	X	2405	-0-	-707	-0-	2404	2		1	9	N	1					24	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799														
MIDDLETON "E"				WELL #:		5	RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12004	- 12526					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
MIDDLETON "E"				WELL #:		4	RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH	12665	PERF.12376	- 12478					
11		2251	N	2251	-0-		-0-		-0-	2251	2			N	-0-					5
12		1011	N	1011	-0-		-0-		-0-	1011	2			N	-0-					5
01		835	N	835	-0-		-0-		-0-	835	2			N	-0-					5
02		812	N	787	-0-		-25		-0-	787	2			N	-0-					5
03		899	N	546	-0-		-353		-0-	546	2			N	-0-					5
04		996	N	996	-0-		-0-		-0-	996	2			N	-0-					5
UTLEY #1				WELL #:		18	RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12270	- 12402					
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					45
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					45
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					45
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					45
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					45
*04		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					
11		1006	N	1006	-0-		-0-		-0-	1006	2			N	-0-					57
12		1042	N	1042	-0-		-0-		-0-	1042	2			N	-0-					57
01		1559	N	1559	-0-		-0-		-0-	1559	2			N	-0-					57
02		1901	N	1901	-0-		-0-		-0-	1901	2			N	-0-					57
03		2132	N	2132	-0-		-0-		-0-	2130	2	2	9	N	2	2	1			57
04		2037	N	2037	-0-		-0-		-0-	2036	2	1	9	N	1					58
MIDDLETON "E"				WELL #:		6	RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12020	- 12512					
11		2550	X	1658	-0-		-892		-0-	1658	2			N	-0-					6
12		1779	X	1779	-0-		-0-		-0-	1779	2			N	-0-					6
01		1334	X	1334	-0-		-0-		-0-	1334	2			N	-0-					6
02		1540	X	941	-0-		-599		-0-	941	2			N	-0-					6
03		1767	X	642	-0-		-1125		-0-	640	2	2	9	N	2	2	1			6
*04		1710	X	1016	-0-		-694		-0-	1016	2			N	-0-					6
MIDDLETON "E"				WELL #:		7	RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12056	- 12528					
11		2520	N	1900	-0-		-620		-0-	1900	2			N	-0-					4
12		2294	N	1604	-0-		-690		-0-	1604	2			N	-0-					4
01		1984	N	1124	-0-		-860		-0-	1124	2			N	-0-					4
02		1764	N	1361	-0-		-403		-0-	1361	2			N	-0-					4
03		2023	N	2023	-0-		-0-		-0-	2016	2	7	9	N	6	5	1			5
*04		2101	N	2101	-0-		-0-		-0-	2101	2			N	-0-					5
MIDDLETON "E"				WELL #:		8	RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH	12771	PERF.12318	- 12476					
11		355	N	355	-0-		-0-		-0-	355	2			N	-0-					-0-
12		434	N	372	-0-		-62		-0-	372	2			N	-0-					-0-
01		288	N	288	-0-		-0-		-0-	288	2			N	-0-					-0-
02		336	N	251	-0-		-85		-0-	251	2			N	-0-					-0-
03		513	N	513	-0-		-0-		-0-	513	2			N	-0-					-0-
04		305	N	305	-0-		-0-		-0-	305	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		6
12	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	1223	2			N	-0-		6
01	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	1104	2			N	-0-		6
02	1204	N	795	-0-	-409	-0-	795	2			N	-0-		6
03	1209	N	795	-0-	-414	-0-	792	2	3	9	N	3	7 1	2
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-		2
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		2
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-		2
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-		2
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	455	2			N	-0-		2
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2	2 1	2
*04	720	N	272	-0-	-448	-0-	272	2			N	-0-		2
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544														
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-		55
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-		55
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-		55
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-		55
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9	N	13	10 1	58
*04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-		58
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068														
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		2
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		2
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		2
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-		2
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	182	2	2	9	N	2	1 1	3
*04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-		3
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584														
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-		1
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		1
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		1
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-		1
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	316	2	9	9	N	8	6 1	3
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-		3
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478														
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2		2
01	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-		2
02	980	N	692	-0-	-288	-0-	692	2			N	-0-		2
03	1023	N	738	-0-	-285	-0-	732	2	6	9	N	5	4 1	3
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-		3
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610														
11	1680	X	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-		4
12	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-		4
01	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-		4
02	1400	N	768	-0-	-632	-0-	768	2			N	-0-		4
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1612	2	2	9	N	2	2 1	4
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-		4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
WEBSTER, M. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2		N	-0-				-0-
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132														
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				3
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-				3
01	3100 N	4718	-0-	1618	1618	4718	2		N	-0-				3
02	2800 N	5265	-0-	2465	4083	5265	2		N	-0-				3
03	3100 N	3694	-0-	594	4677	3677	2	17 9	N	15	11 1			7
04	6496 X	1819	-0-	-4677	-0-	1819	2		N	-0-				7
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200														
11	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	1666	2		N	-0-				14
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-				14
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-				14
02	1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2		N	-0-				14
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14 9	N	13	10 1			17
*04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1 9	N	1				18
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520														
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2		N	-0-				14
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				14
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				14
02	252 N	19	-0-	-233	-0-	19	2		N	-0-				14
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				14
*04	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2		N	-0-				14
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560														
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-				12
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-				12
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-				12
02	1624 N	1449	-0-	-175	-0-	1449	2		N	-0-				12
03	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1369	2	8 9	N	7	5 1			14
*04	1770 N	557	-0-	-1213	-0-	556	2	1 9	N	1				15
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010														
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				19
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				19
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-				19
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				19
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2 9	N	2	1 1			20
*04	480 N	335	-0-	-145	-0-	335	2		N	-0-				20
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399														
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON														CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 140525 NON-ASSOCIATED														CAPACITY					
WELL #: 1 RRCID -> 106882														COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236			
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				
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	400	1	1430	2	N	-0-				110				
12	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	398	1	1381	2	N	3				113				
						3	9												
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	422	1	1480	2	N	5				118				
						6	9												
02	1708 N	1496	-0-	-212	-0-	341	1	1147	2	N	7				125				
						8	9												
03	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	396	1	1355	2	N	1				126				
						1	9												
04	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	380	1	1377	2	N	2				128				
						2	9												
BEENE														WELL #: 1 RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298	
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	159	1	567	2	N	-0-				21				
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	172	1	596	2	N	-0-				21				
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	167	1	585	2	N	-0-				21				
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	152	1	512	2	N	-0-				21				
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	174	1	597	2	N	-0-				21				
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	153	1	556	2	N	-0-				21				
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664	
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-				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER														WELL #: 1 RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166	
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	40	1	2512	2	N	-0-	63	7		32				
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	50	1	2354	2	N	-0-				32				
01	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	260	1	2222	2	N	-0-				32				
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	157	1	1996	2	N	-0-				32				
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	95	1	2081	2	N	-0-				32				
04	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2	N	-0-				32				
AYCOCK "1"														WELL #: 1 RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	222	1	487	2	N	-0-				-0-				
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	609	2	N	50				50				
						55	9												
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	2	N	-0-				50				
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-				50				
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	217	1	520	2	N	-0-				50				
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				50				
UTLEY "C"														WELL #: 1X RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK #1			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			RRCID -> 106643			COMPL. DATE 07/14/1983			TOTAL DEPTH 12550		PERF.12262 - 12452					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UTLEY "H"				WELL #:	1	RRCID -> 108643			COMPL. DATE 09/30/1983			TOTAL DEPTH 12655		PERF.12488 - 12502		
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-

BONNER				WELL #:	2	RRCID -> 110018			COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DANIEL "G"				WELL #:	1	RRCID -> 110788			COMPL. DATE 04/26/1984			TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546		
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2	Y	-0-	25	7			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	218	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	195	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	863	-0-	-201	-0-	37	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1118	-0-	-587	-0-	330	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 117580			COMPL. DATE 01/13/1985			TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	130	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	132	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	144	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A"				WELL #:	2X	RRCID -> 136132			COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314		
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	145	1	447	2	N	-0-					17
12	1953 N	239	-0-	-1714	-0-	239	2			N	-0-					17
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1044	1	1152	2	N	-0-					17
02	560 N	97	-0-	-463	-0-	28	1	69	2	N	-0-					17
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	277	1	1500	2	N	-0-					17
04	1890 N	591	-0-	-1299	-0-	38	1	553	2	N	-0-					17

UTLEY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 136133			COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
													RRCID -> 137065				COMPL. DATE 12/07/1990				TOTAL DEPTH 12650				PERF.12278 - 12430							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE														
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-		248 1		545 2	N	-0-			6 7			-0-														
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		138 1		943 2	N	-0-						-0-														
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		224 1		1312 2	N	-0-						-0-														
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-		11 1		245 2	N	-0-						-0-														
03		248 N	94	-0-	-154	-0-		28 1		66 2	N	-0-						-0-														
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						-0-														
UTLEY "H"													WELL #: 2				RRCID -> 137070				COMPL. DATE 11/28/1990				TOTAL DEPTH 12800				PERF.12168 - 12568			
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-		249 1		482 2	N	-0-			1 7			-0-														
12		868 N	807	-0-	-61	-0-		130 1		677 2	N	-0-						-0-														
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-		137 1		623 2	N	-0-						-0-														
02		672 N	632	-0-	-40	-0-		54 1		578 2	N	-0-						-0-														
03		806 N	731	-0-	-75	-0-		237 1		494 2	N	-0-						-0-														
04		750 N	681	-0-	-69	-0-		27 1		654 2	N	-0-						-0-														
STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 152540				COMPL. DATE 11/16/1994				TOTAL DEPTH 12850				PERF.12551 - 12634			
11		60 N	13	-0-	-47	-0-		1 1		12 2	Y	-0-						-0-														
12		31 N	8	-0-	-23	-0-		1 1		7 2	Y	-0-						-0-														
01		31 N	6	-0-	-25	-0-		1 1		5 2	Y	-0-						-0-														
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1		15 2	Y	-0-						-0-														
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1		61 2	Y	-0-						-0-														
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 1		23 2	Y	-0-						-0-														
DANIEL "G"													WELL #: 2				RRCID -> 153305				COMPL. DATE 03/10/2008				TOTAL DEPTH 12700				PERF.12102 - 12210			
*11		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		713 1		1570 2	N	17						35														
								19 9																								
*12		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		268 1		1829 2	N	-0-						35														
*01		3100 N	3446	-0-	346	-0-		502 1		2944 2	N	-0-						35														
*02		1867 N	1521	-0-	-346	-0-		65 1		1456 2	N	-0-						35														
*03		1178 N	329	-0-	-849	-0-		97 1		232 2	N	-0-						35														
04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851 2			N	-0-						35														
MCILVEEN GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 155987				COMPL. DATE 08/17/1995				TOTAL DEPTH 12625				PERF.12321 - 12440			
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-		9 1		112 2	N	-0-						-0-														
12		124 N	121	-0-	-3	-0-		9 1		112 2	N	-0-						-0-														
01		124 N	120	-0-	-4	-0-		11 1		109 2	N	-0-						-0-														
02		112 N	111	-0-	-1	-0-		10 1		101 2	N	-0-						-0-														
03		124 N	120	-0-	-4	-0-		6 1		114 2	N	-0-						-0-														
04		120 N	117	-0-	-3	-0-		6 1		111 2	N	-0-						-0-														
AYCOCK GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 156081				COMPL. DATE 08/21/1995				TOTAL DEPTH 12925				PERF.12572 - 12748			
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		164 1		1949 2	Y	-0-						-0-														
12		2387 N	2156	-0-	-231	-0-		162 1		1994 2	Y	-0-						-0-														
01		2263 N	2021	-0-	-242	-0-		183 1		1838 2	Y	-0-						-0-														
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		220 1		2108 2	Y	-0-						-0-														
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		116 1		2419 2	Y	-0-						-0-														
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		118 1		2141 2	Y	-0-						-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STRADFORD GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 156338													COMPL. DATE 11/10/1995		
TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-				-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-				-0-
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	22	1	220	2	Y	-0-				-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1107	2	Y	-0-				-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	2	Y	-0-				-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-				-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 1 RRCID -> 158593		
													COMPL. DATE 03/18/1996		
													TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229		
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1	1519	2	Y	-0-				-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	Y	-0-				-0-
01	899 X	686	-0-	-213	-0-	31	1	655	2	Y	-0-				-0-
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	49	1	1255	2	Y	-0-				-0-
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-				-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 1 RRCID -> 160425		
													COMPL. DATE 06/27/1996		
													TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184		
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	Y	-0-				-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	101	1	1410	2	Y	-0-				-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-				-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	Y	-0-				-0-
03	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	50	1	1177	2	Y	-0-				-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH													WELL #: 1 RRCID -> 160441		
													COMPL. DATE 07/31/1996		
													TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110		
11	2850 X	2702	-0-	-148	-0-	141	1	2561	2	Y	-0-				-0-
12	3069 X	2601	-0-	-468	-0-	174	1	2427	2	Y	-0-				-0-
01	3069 X	2492	-0-	-577	-0-	114	1	2378	2	Y	-0-				-0-
02	2772 X	2016	-0-	-756	-0-	76	1	1940	2	Y	-0-				-0-
03	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	108	1	2530	2	Y	-0-				-0-
04	2700 X	2356	-0-	-344	-0-	125	1	2231	2	Y	-0-				-0-
MOORE, J. H.													WELL #: 1 RRCID -> 161968		
													COMPL. DATE 10/22/1996		
													TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FERRELL "A"													WELL #: 1 RRCID -> 163225		
													COMPL. DATE N/A		
													TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
MOODY ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 163689		
													COMPL. DATE 05/20/1997		
													TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED			
HENDERSON												//CONT.// 220903				WELL #: 1			
												RRCID -> 163776				COMPL. DATE 04/22/1997			
												TOTAL DEPTH 12800				PERF.12020 - 12256			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER "A"												WELL #: 1				RRCID -> 163922			
												COMPL. DATE 04/23/1997				TOTAL DEPTH 12300			
												PERF.10700 - 11953							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1261	-0-	1261	1261	67	1	1194	2	Y	-0-							-0-

CLARY												WELL #: 1				RRCID -> 164201			
												COMPL. DATE 07/14/1997				TOTAL DEPTH 12620			
												PERF.12174 - 12262							
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-							-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	35	1	482	2	Y	-0-							-0-
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	23	1	477	2	Y	-0-							-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-							-0-
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	15	1	360	2	Y	-0-							-0-
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	14	1	244	2	Y	-0-							-0-

HARTLEY												WELL #: 1				RRCID -> 164476			
												COMPL. DATE 07/14/1997				TOTAL DEPTH 12750			
												PERF.12380 - 12498							
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-							-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	Y	-0-							-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	2	Y	-0-							-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	8	1	204	2	Y	-0-							-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-							-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-							-0-

HILL "A"												WELL #: 1				RRCID -> 164525			
												COMPL. DATE 04/24/1999				TOTAL DEPTH 12350			
												PERF.11634 - 11727							
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-							-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-							-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-							-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	2	Y	-0-							-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	2	Y	-0-							-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-							-0-

MOORE, ALMA												WELL #: 2				RRCID -> 165124			
												COMPL. DATE 08/12/1997				TOTAL DEPTH 12400			
												PERF.12106 - 12168							
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	43	1	769	2	Y	-0-							-0-
12	992	N	706	-0-	-286	-0-	47	1	659	2	Y	-0-							-0-
01	930	N	565	-0-	-365	-0-	26	1	539	2	Y	-0-							-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-							-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-							-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-							-0-

MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 2				RRCID -> 166131			
												COMPL. DATE 09/29/1997				TOTAL DEPTH 12552			
												PERF.12352 - 12440							
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-							-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-							-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	870	2	N	-0-							-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	59	1	828	2	N	-0-							-0-
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	89	1	882	2	N	-0-							-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879	2	N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENGLISH		WELL #:		2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10250 - 12298		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLEMAN "A"		WELL #:		102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL	DEPTH	11522	PERF.10952 - 11382		
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-	158 7		-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	N	-0-			-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	N	-0-			-0-
*12	341	N	318	-0-	-23	-0-	7	1	311	2	N	-0-			-0-
*01	341	N	301	-0-	-40	-0-	31	1	270	2	N	-0-			-0-
*02	308	N	274	-0-	-34	-0-	20	1	254	2	N	-0-			-0-
*03	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	N	-0-			-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
MOORE, ALMA		WELL #:		3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL	DEPTH	14650	PERF.12557 - 14650		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOORE, J. H.		WELL #:		3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12184 - 12292		
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	129	1	2332	2	Y	-0-			-0-
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	194	1	2704	2	Y	-0-			-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1114	-0-	-510	-0-	42	1	1072	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	948	-0-	-850	-0-	39	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	833	-0-	-907	-0-	44	1	788	2	Y	-0-	1 8		-0-
							1	9							
ENGLISH		WELL #:		4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12159 - 12314		
11	450	N	113	-0-	-337	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	32	1	578	2	Y	-0-			-0-	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	-0-			-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			-0-	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	Y	-0-			-0-	
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-			-0-	
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	35	1	626	2	Y	-0-			-0-	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643															
11	1980 N	1441	-0-	-539	-0-	75	1	1366	2	Y	-0-			-0-	
12	2511 N	1163	-0-	-1348	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-			-0-	
01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-			-0-	
02	1344 N	980	-0-	-364	-0-	37	1	941	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
03	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	44	1	1015	2	Y	-0-			-0-	
04	1110 N	991	-0-	-119	-0-	53	1	938	2	Y	-0-			-0-	
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611															
11	1110 N	842	-0-	-268	-0-	44	1	798	2	Y	-0-			-0-	
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	Y	-0-			-0-	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-			-0-	
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	2	Y	-0-			-0-	
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	40	1	936	2	Y	-0-			-0-	
04	1020 N	772	-0-	-248	-0-	41	1	731	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4519	-0-	4519	4519	240	1	4279	2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305															
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	21	1	373	2	Y	-0-			-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-			-0-	
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	13	1	337	2	Y	-0-			-0-	
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	14	1	327	2	Y	-0-			-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-			-0-	
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165															
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	152	1	2759	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	3072	2	Y	-0-			-0-	
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	150	1	3114	2	Y	-0-			-0-	
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	108	1	2773	2	Y	-0-			-0-	
03	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	129	1	3005	2	Y	-0-			-0-	
04	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	158	1	2866	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	185	1	2583	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	126	1	2613	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2828 X	2517	-0-	-311	-0-	95	1	2420	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	3131 X	2566	-0-	-565	-0-	105	1	2461	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	122	1	2175	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
EUBANKS TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270														
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416														
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-			-0-
CLARY														
WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600														
11	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	46	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	936	-0-	-242	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-			-0-
CLARY														
WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513														
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	175	1	3161	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	192	1	2684	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2459	-0-	-424	-0-	113	1	2346	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	2435	-0-	-673	-0-	92	1	2343	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	113	1	2626	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	2503	-0-	-827	-0-	133	1	2370	2	Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4431	-0-	4431	4431	235	1	4196	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903													
HARTLEY			WELL #: 2			RRCID -> 171432			COMPL. DATE 11/14/1998			TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		990 N	868	-0-	-0-	-122	-0-	45	1	823	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	834	-0-	-0-	-65	-0-	56	1	778	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	884	-0-	-0-	-15	-0-	41	1	843	2	Y	-0-			-0-
02		812 N	770	-0-	-0-	-42	-0-	29	1	741	2	Y	-0-			-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	Y	-0-			-0-
04		870 N	781	-0-	-0-	-89	-0-	41	1	740	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 171845			COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST			WELL #: 4			RRCID -> 171892			COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447				
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	27	-0-	-0-	-85	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	60	-0-	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	47	-0-	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.			WELL #: 3			RRCID -> 171986			COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893				
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2719	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	5603	-0-	-0-	2503	-0-	374	1	5229	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	5125	-0-	-0-	2025	-0-	235	1	4889	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
02	2800	N	4337	-0-	-0-	1537	-0-	163	1	4173	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
03	10721	X	4656	-0-	-0-	-6065	-0-	191	1	4465	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3436	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
HARTLEY			WELL #: 3			RRCID -> 172336			COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAPPS			WELL #: 1			RRCID -> 172767			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294				
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-	4 7		-0-
*10	403	N	381	-0-	-0-	-22	-0-	31	1	350	2	N	-0-			-0-
*11	360	N	344	-0-	-0-	-16	-0-	5	1	339	2	N	-0-			-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-			-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-			-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-			-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-			-0-		
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-			-0-		
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	-0-			-0-		
02	980 N	697	-0-	-283	-0-	26	1	671	2	Y	-0-			-0-		
03	930 N	705	-0-	-225	-0-	29	1	676	2	Y	-0-			-0-		
04	840 N	653	-0-	-187	-0-	35	1	618	2	Y	-0-			-0-		
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764																
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	421	1	423	2	Y	1	1	8	-0-		
						1	9									
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	521	1	441	2	Y	-0-			-0-		
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	561	1	441	2	Y	-0-			-0-		
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	479	1	420	2	Y	1	1	8	-0-		
						1	9									
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	539	1	448	2	Y	-0-			-0-		
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	517	1	437	2	Y	-0-			-0-		
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519																
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-		
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-		
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-		
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-		
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-		
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318																
11	9174 X	3919	-0-	-5255	-0-	205	1	3714	2	Y	-0-			-0-		
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	233	1	3256	2	Y	-0-			-0-		
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	121	1	2519	2	Y	-0-			-0-		
02	4452 X	1737	-0-	-2715	-0-	65	1	1672	2	Y	-0-			-0-		
03	4061 X	1674	-0-	-2387	-0-	69	1	1605	2	Y	-0-			-0-		
04	3930 X	1813	-0-	-2117	-0-	96	1	1717	2	Y	-0-			-0-		
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335																
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-			-0-		
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	29	1	398	2	Y	-0-			-0-		
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-		
02	420 N	246	-0-	-174	-0-	9	1	237	2	Y	-0-			-0-		
03	434 N	230	-0-	-204	-0-	9	1	221	2	Y	-0-			-0-		
04	270 N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-		
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172																
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-		
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-			-0-		
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-		
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	12	1	310	2	Y	-0-			-0-		
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	2	Y	-0-			-0-		
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	2	Y	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WHITTINGTON															
WELL #: 3															
RRCID -> 174900															
COMPL. DATE 07/14/1999															
TOTAL DEPTH 13081															
PERF.12635 - 12912															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	18	1	325	2	Y	-0-		-0-		
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	25	1	344	2	Y	-0-		-0-		
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-		-0-		
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-		-0-		
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-		-0-		
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, ALMA															
WELL #: 5															
RRCID -> 175024															
COMPL. DATE 01/07/2013															
TOTAL DEPTH 12760															
PERF.12246 - 12595															
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-		-0-		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-		
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	2	Y	-0-		-0-		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-		-0-		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, ALMA															
WELL #: 6															
RRCID -> 175435															
COMPL. DATE 09/23/1999															
TOTAL DEPTH 12410															
PERF.11927 - 12243															
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-		-0-		
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	Y	-0-		-0-		
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-		-0-		
02	1372 N	1238	-0-	-134	-0-	47	1	1190	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	Y	-0-		-0-		
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-		-0-		
ENGLISH															
WELL #: 8															
RRCID -> 175761															
COMPL. DATE 10/08/1999															
TOTAL DEPTH 12350															
PERF.11928 - 12161															
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	187	1	3379	2	Y	-0-		-0-		
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	249	1	3481	2	Y	-0-		-0-		
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	159	1	3316	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	129	1	3314	2	Y	-0-		-0-		
03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-		-0-		
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	209	1	3718	2	Y	-0-		-0-		
ENGLISH															
WELL #: 7															
RRCID -> 175763															
COMPL. DATE 10/14/1999															
TOTAL DEPTH 12530															
PERF.12088 - 12228															
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-		-0-		
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	35	1	493	2	Y	-0-		-0-		
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	Y	-0-		-0-		
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-		-0-		
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-		-0-		
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-		-0-		
HENDERSON															
WELL #: 6															
RRCID -> 176164															
COMPL. DATE 11/17/1999															
TOTAL DEPTH 12760															
PERF.12170 - 12479															
11	600 N	118	-0-	-482	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-		
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-		
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-		
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	Y	-0-		-0-		
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	-0-		-0-		
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED RRCID -> 176166				CAPACITY COMPL. DATE 12/14/1999				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
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													
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-				-0-													
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1471	2	Y	-0-				-0-													
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-				-0-													
02	1400 N	1386	-0-	-14	-0-	52	1	1334	2	Y	-0-				-0-													
03	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	63	1	1476	2	Y	-0-				-0-													
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-				-0-													
UTLEY "C"				WELL #:	3	RRCID ->	176231	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12390	-	12545														
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	525	1	1155	2	N	-0-				-0-													
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	2	N	-0-				-0-													
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	203	1	1193	2	N	-0-				-0-													
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1535	2	N	-0-				-0-													
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	469	1	1122	2	N	-0-				-0-													
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				-0-													
WHITTINGTON				WELL #:	4	RRCID ->	176280	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	13320	PERF.12609	-	12967														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-													
EUBANKS TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	176283	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12097	-	12358														
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-				-0-													
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-				-0-													
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	2	Y	-0-				-0-													
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	19	1	483	2	Y	-0-				-0-													
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-				-0-													
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	26	1	467	2	Y	-0-				-0-													
MOORE, J. H.				WELL #:	4	RRCID ->	176351	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12094	-	12238														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-													
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-													
MOORE, ALMA				WELL #:	7	RRCID ->	176708	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12080	-	12446														
11	2868 X	2767	-0-	-101	-0-	145	1	2622	2	Y	-0-				-0-													
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	186	1	2605	2	Y	-0-				-0-													
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	2	Y	-0-				-0-													
						1	9																					
02	2856 X	1762	-0-	-1094	-0-	66	1	1696	2	Y	-0-				-0-													
03	2883 X	329	-0-	-2554	-0-	14	1	315	2	Y	-0-				-0-													
04	2760 X	448	-0-	-2312	-0-	24	1	424	2	Y	-0-				-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
MOORE, ALMA				WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000				TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.				WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232					
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	Y	-0-					-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	99	1	1387	2	Y	-0-					-0-
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02		1344 N	1325	-0-	-19	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"				WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493					
11		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	779	1	1714	2	N	-0-					-0-
12		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	320	1	2188	2	N	75					75
							83	9									
01		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	384	1	2248	2	N	-0-					75
02		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	2	N	-0-					75
03		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	673	1	1608	2	N	-0-					75
04		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					75
DANIEL "G"				WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000				TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
MOORE, J. H.				WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035					
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
WHITE, H. E.				WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866					
11		480 N	359	-0-	-121	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
12		403 N	283	-0-	-120	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
02		336 N	320	-0-	-16	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
EUBANKS TRUST														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260														
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012														
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207														
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294														
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	140	1	1949	2	Y	-0-			-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1081	-0-	-487	-0-	41	1	1040	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	51	1	1180	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1025	-0-	-685	-0-	54	1	971	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	8 2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12289		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
01		93	N	-0-	-0-	-93	-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		82	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
MOORE, ALMA														
		WELL #:		12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12204 - 12488		
11		1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	Y	-0-	-0-
12		2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	177	1	2478	2	Y	-0-	-0-
01		1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	Y	-0-	-0-
02		1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1610	2	Y	-0-	-0-
03		2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1982	2	Y	-0-	-0-
04		1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	Y	-0-	-0-
HILL "G"														
		WELL #:		1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MOORE, ALMA														
		WELL #:		11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12164 - 12426		
11		373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-
12		365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-	-0-
01		376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-	-0-
02		362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-	-0-
03		379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-	-0-
04		364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-	-0-
HENDERSON														
		WELL #:		8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273		
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	280	-0-	280	280	15	1	265	2	Y	-0-	-0-
HENDERSON														
		WELL #:		11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598		
11		2850	X	2439	-0-	-411	-0-	128	1	2311	2	Y	-0-	-0-
12		2294	X	2250	-0-	-44	-0-	150	1	2100	2	Y	-0-	-0-
01		2759	X	2154	-0-	-605	-0-	99	1	2055	2	Y	-0-	-0-
02		2268	N	1883	-0-	-385	-0-	71	1	1812	2	Y	-0-	-0-
03		2263	N	1960	-0-	-303	-0-	81	1	1879	2	Y	-0-	-0-
04		2070	N	997	-0-	-1073	-0-	53	1	944	2	Y	-0-	-0-
UTLEY "C"														
		WELL #:		5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12442 - 12546		
11		570	N	420	-0-	-150	-0-	131	1	289	2	N	-0-	-0-
12		899	N	635	-0-	-264	-0-	81	1	554	2	N	-0-	-0-
01		1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	230	1	1348	2	N	-0-	-0-
02		2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N	-0-	-0-
03		1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	351	1	841	2	N	-0-	-0-
04		1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236														
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1470 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	117	1	1639 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671 2	Y	-0-			-0-	
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405 2	Y	-0-			-0-	
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626 2	Y	-0-			-0-	
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1695 2	Y	-0-			-0-	

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059														
11	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-	
12	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	174	1	1920 2	Y	17			17	
						19	9							
01	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	243	1	1781 2	Y	-0-			17	
02	2016 N	1806	-0-	-210	-0-	119	1	1687 2	Y	-0-			17	
03	2108 N	1426	-0-	-682	-0-	130	1	1296 2	Y	-0-			17	
04	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	148	1	1608 2	Y	1			18	
						1	9							

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542														
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	35	1	628 2	Y	-0-			-0-	
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562 2	Y	-0-			-0-	
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645 2	Y	-0-			-0-	
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	23	1	591 2	Y	-0-			-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651 2	Y	-0-			-0-	
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	30	1	532 2	Y	-0-			-0-	

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168														
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	794	1	797 2	Y	-0-			-0-	
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	799	1	677 2	Y	-0-			-0-	
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	749	1	588 2	Y	-0-			-0-	
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	603	1	528 2	Y	-0-			-0-	
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	641	1	534 2	Y	-0-			-0-	
04	1110 N	914	-0-	-196	-0-	496	1	418 2	Y	-0-			-0-	

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380														
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1136 2	Y	-0-			-0-	
12	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	78	1	1089 2	Y	-0-			-0-	
01	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	54	1	1127 2	Y	-0-			-0-	
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-	39	1	1003 2	Y	-0-			-0-	
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	47	1	1104 2	Y	-0-			-0-	
04	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	60	1	1060 2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 12 RRCID -> 181013												CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2000												TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525												CNTY: FREESTONE											
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																											
11	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	77	1	1400	2	Y	-0-				-0-																																											
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	102	1	1431	2	Y	-0-				-0-																																											
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-				-0-																																											
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	53	1	1353	2	Y	-0-				-0-																																											
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	2	Y	-0-				-0-																																											
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-				-0-																																											
HARTLEY																		WELL #: 4 RRCID -> 181345												COMPL. DATE 01/24/2001												TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686																	
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	33	1	597	2	Y	-0-				-0-																																											
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-				-0-																																											
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-				-0-																																											
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	Y	-0-				-0-																																											
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	26	1	617	2	Y	-0-				-0-																																											
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-				-0-																																											
IVY, PHILIP GAS UNIT																		WELL #: 4 RRCID -> 181948												COMPL. DATE 01/11/2001												TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230																	
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	2151	1	2157	2	Y	3	3	8		-0-																																											
							3	9																																																			
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	2105	1	1782	2	Y	-0-				-0-																																											
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	2150	1	1689	2	Y	-0-				-0-																																											
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2003	1	1755	2	Y	2	2	8		-0-																																											
							2	9																																																			
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	2071	1	1725	2	Y	-0-				-0-																																											
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2224	1	1878	2	Y	1	1	8		-0-																																											
							1	9																																																			
BASS "A"																		WELL #: 3 RRCID -> 182176												COMPL. DATE 02/03/2001												TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600																	
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	240	1	529	2	N	-0-				-0-																																											
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	98	1	672	2	N	-0-				-0-																																											
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	647	2	N	-0-				-0-																																											
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	29	1	650	2	N	-0-				-0-																																											
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	221	1	529	2	N	-0-				-0-																																											
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-																																											
MOORE, J. H.																		WELL #: 9 RRCID -> 182640												COMPL. DATE 03/16/2001												TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																																											
MOORE, ALMA																		WELL #: 15 RRCID -> 183306												COMPL. DATE 04/08/2001												TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	357	-0-	357	357	19	1	338	2	Y	-0-				-0-																																											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 13				RRCID -> 183517				COMPL. DATE 04/13/2001				TOTAL DEPTH 12623				PERF.12175 - 12437	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		210 N	74	-0-	-136	-0-	4	1	70	2	Y	-0-				-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-				-0-	
MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 3				RRCID -> 183891				COMPL. DATE 03/01/2003				TOTAL DEPTH 12600	
																PERF.11909 - 12274	
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-	
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	N	-0-				-0-	
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	N	-0-				-0-	
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-				-0-	
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	N	-0-				-0-	
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-				-0-	
UTLEY "C"				WELL #: 7X				RRCID -> 183911				COMPL. DATE 06/10/2001				TOTAL DEPTH 12567	
																PERF.12375 - 12435	
11		4440 X	4250	-0-	-190	-0-	1328	1	2922	2	N	-0-				-0-	
12		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	601	1	4099	2	N	-0-				-0-	
01		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	868	1	5088	2	N	-0-				-0-	
02		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4563	2	N	-0-				-0-	
03		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	1633	1	3905	2	N	-0-				-0-	
04		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-					-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #: 3				RRCID -> 184028				COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 12685	
																PERF.11592 - 11766	
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	656	1	657	2	Y	-0-				-0-	
12		837 N	820	-0-	-17	-0-	419	1	354	2	Y	-0-				43	
							47	9									
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	622	1	489	2	Y	-0-				43	
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	818	1	717	2	Y	-0-				47	
							4	9									
03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1127	1	939	2	Y	-0-				47	
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	991	1	836	2	Y	-0-			1 8	47	
							1	9									
LEDBETTER "A"				WELL #: 2				RRCID -> 184230				COMPL. DATE 06/07/2001				TOTAL DEPTH 12208	
																PERF.11822 - 12012	
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-				-0-	
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	Y	-0-				-0-	
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-				-0-	
02		896 N	832	-0-	-64	-0-	31	1	801	2	Y	-0-				-0-	
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-				-0-	
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-				-0-	
EUBANKS TRUST				WELL #: 10				RRCID -> 184644				COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 12525	
																PERF.11987 - 12333	
11		1410 N	1363	-0-	-47	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-				-0-	
12		1426 N	1183	-0-	-243	-0-	79	1	1104	2	Y	-0-				-0-	
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-				-0-	
02		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	47	1	1201	2	Y	-0-				-0-	
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-				-0-	
04		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY															//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 5															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
															RRCID -> 184903															COMPL. DATE 07/19/2001															TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																												
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	95	1	1728	2	Y	-0-	-0-							-0-										-0-																																												
12	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	115	1	1606	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	62	1	1576	2	Y	2	2	8						-0-									-0-																																													
							2	9																																																																		
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
STRADFORD GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 185177															COMPL. DATE 08/15/2001															TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663														
11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	147	1	1741	2	Y	-0-	-0-							-0-										-0-																																												
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	156	1	1926	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
01	2201	N	676	-0-	-1525	-0-	61	1	615	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
02	1764	N	161	-0-	-1603	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
03	2077	N	408	-0-	-1669	-0-	19	1	389	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	25	1	457	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
MOORE, J. H.															WELL #: 8															RRCID -> 185632															COMPL. DATE 08/01/2001															TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249														
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	103	1	1860	2	Y	-0-	-0-							-0-										-0-																																												
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	122	1	1709	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
02	1820	N	1615	-0-	-205	-0-	61	1	1554	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
04	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	95	1	1698	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
UTLEY "A"															WELL #: 4															RRCID -> 187176															COMPL. DATE 11/30/2001															TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428														
11	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	450	1	990	2	N	-0-	-0-							-0-										-0-																																												
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1386	2	N	58	58							-0-									58																																													
							64	9																																																																		
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	N	-0-	-0-							-0-									58																																													
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	N	-0-	-0-							-0-									58																																													
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	499	1	1192	2	N	-0-	-0-							-0-									58																																													
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-	-0-							-0-									58																																													
EUBANKS TRUST															WELL #: 12															RRCID -> 187180															COMPL. DATE 08/31/2001															TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	Y	1	1	8						-0-										-0-																																												
							1	9																																																																		
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	975	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	35	1	898	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	42	1	990	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
ENGLISH															WELL #: 12															RRCID -> 187203															COMPL. DATE 10/22/2001															TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164														
11	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	128	1	2322	2	Y	1	1	8						-0-										-0-																																												
							1	9																																																																		
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	160	1	2239	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2237	2	Y	1	1	8						-0-									-0-																																													
							1	9																																																																		
02	2296	N	2135	-0-	-161	-0-	80	1	2054	2	Y	1	1	8						-0-									-0-																																													
							1	9																																																																		
03	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	95	1	2225	2	Y	1	1	8						-0-									-0-																																													
							1	9																																																																		
04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-	-0-							-0-									-0-																																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 11													NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 187239													CAPACITY				
COMPL. DATE 10/02/2001													TOTAL DEPTH 12475				
PERF.12124 - 12258																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	3051	-0-	-219	-0-		160	1	2889	2	Y	2		2	8		-0-
12	3379 X	3289	-0-	-90	-0-		220	1	3069	2	Y	-0-					-0-
01	3379 X	3175	-0-	-204	-0-		146	1	3028	2	Y	1		1	8		-0-
02	3080 X	3005	-0-	-75	-0-		113	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		136	1	3164	2	Y	-0-					-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		170	1	3023	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A"													WELL #: 3				
RRCID -> 187278													COMPL. DATE 10/31/2001				
TOTAL DEPTH 12150													PERF.11792 - 11960				
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		8	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		11	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-		7	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-		36	1	644	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G"													WELL #: 4				
RRCID -> 187304													COMPL. DATE 01/04/2002				
TOTAL DEPTH 12690													PERF.12446 - 12554				
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		439	1	965	2	N	12					13
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		332	1	2265	2	N	-0-					13
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		202	1	1181	2	N	-0-					13
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-		37	1	837	2	N	-0-					13
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		352	1	842	2	N	-0-					13
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	2			N	-0-					13

EUBANKS TRUST													WELL #: 11				
RRCID -> 187310													COMPL. DATE 11/03/2001				
TOTAL DEPTH 12373													PERF.11953 - 12251				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

S. SENTER GAS UNIT													WELL #: 1				
RRCID -> 187353													COMPL. DATE 07/01/2006				
TOTAL DEPTH 12300													PERF.10772 - 11180				
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-		95	1	761	2	N	-0-					-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-		972	2	6	9	N	5					5
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857	2			N	-0-					5
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2			N	-0-					5
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2			N	-0-					5
04	750 N	466	-0-	-284	-0-		466	2			N	-0-					5

FERRELL "A"													WELL #: 3				
RRCID -> 187919													COMPL. DATE 01/15/2002				
TOTAL DEPTH 12280													PERF.11638 - 11926				
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-		7	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		3	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-		4	1	72	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	187989	COMPL.	DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12262	- 12386			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	-0-	51	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HILL "A"					WELL #:	3	RRCID ->	187992	COMPL.	DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12476	PERF.11804	- 12206		
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	
12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	-0-	78	1	1095	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	-0-	46	1	963	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	
02	1232	N	894	-0-	-338	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	
HARTLEY					WELL #:	7	RRCID ->	188115	COMPL.	DATE	02/13/2002	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.12464	- 12741		
11	2940	X	1242	-0-	-1698	-0-	-0-	65	1	1177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3038	X	1476	-0-	-1562	-0-	-0-	99	1	1377	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3038	X	1391	-0-	-1647	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1848	X	809	-0-	-1039	-0-	-0-	30	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1488	X	913	-0-	-575	-0-	-0-	38	1	875	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1440	X	167	-0-	-1273	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HARTLEY					WELL #:	8	RRCID ->	188117	COMPL.	DATE	02/07/2002	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12306	- 12729		
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	-0-	53	1	964	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	-0-	42	1	874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HILL "A"					WELL #:	2	RRCID ->	188121	COMPL.	DATE	12/09/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12246	- 12410		
11	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1178	N	727	-0-	-451	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1426	N	808	-0-	-618	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1120	N	639	-0-	-481	-0-	-0-	24	1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	780	N	608	-0-	-172	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WHITTINGTON					WELL #:	7	RRCID ->	188734	COMPL.	DATE	04/23/2002	TOTAL	DEPTH	13004	PERF.12756	- 12781		
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1848	N	1681	-0-	-167	-0-	-0-	63	1	1617	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					-0-	
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	74	1	1031	2	Y	-0-					-0-	
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-	
02	980 N	276	-0-	-704	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-	
03	1116 N	264	-0-	-852	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-	
04	900 N	250	-0-	-650	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-	
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-	
BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500																	
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	923	1	2031	2	N	3	3	8			-0-	
						3	9										
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2330	2	N	10					10	
						11	9										
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	383	1	2242	2	N	-0-					10	
02	2800 N	3992	-0-	1192	1192	171	1	3819	2	N	2	2	8			10	
						2	9										
03	3100 N	2078	-0-	-1022	170	613	1	1465	2	N	-0-					10	
04	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8			10	
UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065																	
11	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	538	1	1118	2	N	-0-					-0-	
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	261	1	1568	2	N	35					35	
						39	9										
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	414	1	2248	2	N	-0-					35	
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					35	
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	615	1	1396	2	N	-0-					35	
04	2550 N	1162	-0-	-1388	-0-	24	1	1138	2	N	-0-					35	
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190																	
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	348	1	765	2	N	7					73	
						8	9										
12	1085 N	913	-0-	-172	-0-	117	1	796	2	N	-0-					73	
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	137	1	806	2	N	-0-					73	
02	1036 N	780	-0-	-256	-0-	33	1	747	2	N	-0-					73	
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	198	1	472	2	N	-0-					73	
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					73	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 192459													COMPL. DATE 10/17/2002			TOTAL DEPTH 12512			PERF.12290 - 12370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	854	1	1813	2	N	-0-				-0-												
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	364	1	2271	2	N	-0-				-0-												
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	389	1	2099	2	N	-0-				-0-												
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	N	-0-				-0-												
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	725	1	1660	2	N	-0-				-0-												
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	19	1	2248	2	N	-0-				-0-												
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 4			RRCID -> 193358			COMPL. DATE 04/20/2021			TOTAL DEPTH 12275			PERF.10764 - 12152		
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	1413	1	1417	2	Y	3	3	8		-0-												
12	3100 N	3152	-0-	52	52	1707	1	1445	2	Y	-0-				-0-												
01	3100 N	3121	-0-	21	73	1748	1	1373	2	Y	-0-				-0-												
02	2800 N	3265	-0-	465	538	1739	1	1523	2	Y	3	3	8		-0-												
03	4212 X	3674	-0-	-538	-0-	2005	1	1669	2	Y	-0-				-0-												
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1788	1	1509	2	Y	4	4	8		-0-												
AYCOCK "1"													WELL #: 3			RRCID -> 193526			COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12470			PERF.11966 - 12028		
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-												
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	176	1	1200	2	N	-0-				-0-												
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	207	1	1212	2	N	-0-				-0-												
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	N	-0-				-0-												
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	295	1	704	2	N	28				28												
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31	9			N	-0-				28												
UTLEY "A"													WELL #: 6			RRCID -> 196758			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12620			PERF.11868 - 12450		
11	2520 N	1676	-0-	-844	-0-	524	1	1086	2	N	60	2	8		142												
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	66	9			N	-0-				142												
01	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	320	1	1975	2	N	-0-				142												
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	287	1	1498	2	N	-0-				142												
03	2294 N	2101	-0-	-193	-0-	137	1	2429	2	N	2	2	8		142												
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-				142												
UTLEY "C"													WELL #: 12			RRCID -> 197375			COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 12693			PERF.12380 - 12490		
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	771	1	1630	2	N	-0-				-0-												
12	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	275	1	1665	2	N	-0-				-0-												
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	422	1	2294	2	N	-0-				-0-												
02	2156 N	2070	-0-	-86	-0-	115	1	1955	2	N	-0-				-0-												
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	724	1	1657	2	N	-0-				-0-												
04	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	19	1	2199	2	N	-0-				-0-												
ENGLISH													WELL #: 13			RRCID -> 197385			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12189 - 12274		
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-				-0-												
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	58	1	808	2	Y	-0-				-0-												
01	1147 N	776	-0-	-371	-0-	36	1	740	2	Y	-0-				-0-												
02	1036 N	719	-0-	-317	-0-	27	1	692	2	Y	-0-				-0-												
03	868 N	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	Y	-0-				-0-												
04	750 N	670	-0-	-80	-0-	36	1	634	2	Y	-0-				-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	672	-0-	-348	-0-	35	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	509	-0-	-421	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530																
11	330 N	52	-0-	-278	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	2	N	-0-					-0-
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	162	1	388	2	N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420																
11	2010 X	827	-0-	-1183	-0-	279	1	547	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2015 X	1364	-0-	-651	-0-	197	1	1130	2	Y	34					34
						37	9									
01	1860 X	1366	-0-	-494	-0-	226	1	1140	2	Y	-0-					34
02	784 N	592	-0-	-192	-0-	52	1	539	2	Y	1	31	1	2	7	1
						1	9					1	8			
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	474	1	1059	2	Y	-0-					1
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	23	1	1416	2	Y	-0-					1
UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049																
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	48	1	116	2	N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351																
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1414	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3298	-0-	198	-0-	1786	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3137	-0-	37	-0-	235	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2857	-0-	57	-0-	292	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1798 X	1489	-0-	-309	-0-	812	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	1910	1	1613	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049																
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1053	1	2249	2	N	13					110
						14	9									
12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	465	1	2961	2	N	5					115
						6	9									
01	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	464	1	2539	2	N	8	103	1			20
						9	9									
02	3052 X	1809	-0-	-1243	-0-	104	1	1699	2	N	5					25
						6	9									
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1029	1	2386	2	N	-0-					25
04	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	16	1	2853	2	N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED RRCID -> 200069		CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL	DEPTH	12722	PERF.11900	- 12450
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
11	12	3420 X 3534 X	1414 2579	-0- -0-	-2006 -955	-0- -0-	442 327	1 1	972 2232	2 2	N N	-0- 18					-0- 18						
01	02	3534 X 3301 X	2264 3301	-0- -0-	-1270 -0-	-0- -0-	20 9 330	1 1	1934 3160	2 2	N N	-0- -0-					18 18						
03	04	2573 X 3203 X	2477 3203	-0- -0-	-96 -0-	-0- -0-	141 730	1 1	1747 1	2 9	N N	-0- 1			1 8		18 18						
UTLEY "A"													WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11916	- 12064
11	12	1650 N 1802 N	1260 1802	-0- -0-	-390 -0-	-0- -0-	394 224	1 1	866 1528	2 2	N N	-0- 45					-0- 45						
01	02	1534 N 2509 N	1534 2509	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	50 9 224	1 1	1310 2402	2 2	N N	-0- -0-					45 45						
03	04	1794 N 3000 N	1794 4169	-0- -0-	-0- 1169	-0- 1169	107 529	1 1	1265 2	2 2	N N	-0- -0-					45 45						
UTLEY "C"													WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12380	- 12500
11	12	3476 X 3567 X	3476 3567	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1107 483	1 1	2369 3084	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-						
01	02	3638 X 3557 X	3638 3557	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	557 179	1 1	3081 3378	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-						
03	04	3703 X 3568 X	3703 3568	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1114 13	1 1	2589 3555	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-						
UTLEY "C"													WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL	DEPTH	12746	PERF.12006	- 12140
11	12	1020 N 682 N	474 491	-0- -0-	-546 -191	-0- -0-	164 14 90	1 1	296 401	2 2	N N	13 -0-					15 15						
01	02	558 N 448 N	353 239	-0- -0-	-205 -209	-0- -0-	78 37	1 1	275 202	2 2	N N	-0- -0-					15 15						
03	04	496 N 330 N	181 130	-0- -0-	-315 -200	-0- -0-	75 29	1 1	106 101	2 2	N N	-0- -0-					15 15						
WHITTINGTON													WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL	DEPTH	13050	PERF.12596	- 12881
11	12	780 N 527 N	399 363	-0- -0-	-381 -164	-0- -0-	21 24	1 1	378 339	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-						
01	02	434 N 364 N	337 268	-0- -0-	-97 -96	-0- -0-	15 10	1 1	322 258	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-						
03	04	372 N 330 N	290 282	-0- -0-	-82 -48	-0- -0-	12 15	1 1	278 267	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-						
HENDERSON													WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL	DEPTH	12775	PERF.12256	- 12514
11	12	750 X 775 X	533 531	-0- -0-	-217 -244	-0- -0-	28 35	1 1	505 496	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-						
01	02	1085 X 504 N	572 444	-0- -0-	-513 -60	-0- -0-	26 17	1 1	546 427	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-						
03	04	527 N 540 N	477 449	-0- -0-	-50 -91	-0- -0-	20 24	1 1	457 425	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL		DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-			296	1		584	2	N	-0-			-0-	
12		744 N	666	-0-	-78	-0-			112	1		554	2	N	-0-			-0-	
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-			140	1		640	2	N	-0-			-0-	
02		812 N	715	-0-	-97	-0-			57	1		658	2	N	-0-			-0-	
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-			311	1		669	2	N	-0-			-0-	
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-			26	1		792	2	N	-0-			-0-	
UTLEY "A"				WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL		DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542					
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-			964	1		2121	2	Y	1		1 8	-0-	
12		3162 X	2931	-0-	-231	-0-			361	1		2463	2	Y	97			97	
01		3162 X	2049	-0-	-1113	-0-			299	1		1750	2	Y	-0-			97	
02		2884 X	1286	-0-	-1598	-0-			55	1		1230	2	Y	1		91 1 8	5 7 1	
03		3193 X	3046	-0-	-147	-0-			898	1		2148	2	Y	-0-			1	
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-			3125	2				Y	-0-			1	
DANIEL "G"				WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL		DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582					
11		1920 X	1522	-0-	-398	-0-			476	1		1046	2	N	-0-			-0-	
12		1984 X	1746	-0-	-238	-0-			223	1		1523	2	N	-0-			-0-	
01		1984 X	1839	-0-	-145	-0-			268	1		1571	2	N	-0-			-0-	
02		2800 N	4138	-0-	1338	1338			177	1		3961	2	N	-0-			-0-	
03		3100 N	1829	-0-	-1271	67			539	1		1290	2	N	-0-			-0-	
04		1798 N	1731	-0-	-67	-0-			1730	2		1 9	N	1		1 8		-0-	
ENGLISH				WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL		DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288					
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-			34	1		618	2	Y	-0-			-0-	
12		713 X	490	-0-	-223	-0-			33	1		457	2	Y	-0-			-0-	
01		837 X	497	-0-	-340	-0-			23	1		474	2	Y	-0-			-0-	
02		616 N	444	-0-	-172	-0-			17	1		427	2	Y	-0-			-0-	
03		496 N	492	-0-	-4	-0-			20	1		472	2	Y	-0-			-0-	
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-			26	1		459	2	Y	-0-			-0-	
CLARY				WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL		DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381					
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			93	1		1686	2	Y	-0-			-0-	
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			107	1		1500	2	Y	-0-			-0-	
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			60	1		1243	2	Y	-0-			-0-	
02		1652 N	1328	-0-	-324	-0-			50	1		1278	2	Y	-0-			-0-	
03		1612 N	1519	-0-	-93	-0-			62	1		1457	2	Y	-0-			-0-	
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			76	1		1351	2	Y	-0-			-0-	
DANIEL "G"				WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL		DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500					
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-			324	1		714	2	N	3		3 8	-0-	
12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-			344	1		2347	2	N	-0-			-0-	
01		3100 N	3229	-0-	129	129			471	1		2758	2	N	-0-			-0-	
02		2761 N	2632	-0-	-129	-0-			113	1		2516	2	N	3		3 8	-0-	
03		3100 N	3142	-0-	42	42			926	1		2216	2	N	-0-			-0-	
04		2922 X	2880	-0-	-42	-0-			2879	2		1 9	N	1		1 8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533															
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
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
WHITTINGTON													WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832		
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	2	Y	-0-				-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-				-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	9	1	229	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	2	Y	-0-				-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "C"													WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120		
11	2250 X	1454	-0-	-796	-0-	475	1	979	2	N	-0-				-0-
12	2325 X	1295	-0-	-1030	-0-	193	1	1102	2	N	-0-				-0-
01	2325 X	960	-0-	-1365	-0-	166	1	794	2	N	-0-				-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-				-0-
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	803	1	1845	2	N	-0-				-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	13	1	3464	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C"													WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540		
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	594	1	1240	2	Y	-0-				-0-
12	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	259	1	1558	2	Y	-0-				-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	296	1	1554	2	Y	-0-				-0-
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-	98	1	1575	2	Y	-0-				-0-
03	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	553	1	1248	2	Y	-0-				-0-
04	1800 N	344	-0-	-1456	-0-	28	1	316	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "C"													WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394		
11	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	535	1	1110	2	N	3	3	8		-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	187	1	1064	2	N	32				32
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	224	1	1134	2	N	-0-				32
02	1540 N	1510	-0-	-30	-0-	91	1	1417	2	N	2	2	8		32
03	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	352	1	768	2	N	-0-				32
04	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8		32
HENDERSON													WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538		
11	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	120	1	2172	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	1145	-0-	-2389	-0-	76	1	1069	2	Y	-0-				-0-
01	3534 X	921	-0-	-2613	-0-	42	1	878	2	Y	1	1	8		-0-
02	3696 X	1366	-0-	-2330	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-				-0-
03	3131 X	1668	-0-	-1463	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-				-0-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 204857		CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2004				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	330	N	261	-0-	-69	-0-			14	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-			18	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-			11	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	10	-0-	-242	-0-			10	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	93	-0-	-186	-0-			4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-			15	1	271	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH				WELL #:		19	RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242						
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-			149 1	1 9	2698	2	Y	1		1	8		-0-
12	1550	N	1030	-0-	-520	-0-			69	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-			133	1	2769	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1371	-0-	-1009	-0-			51 2	1 9	1318	2	Y	2		2	8		-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-			48	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1413	-0-	-1137	-0-			75	1	1338	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON				WELL #:		9	RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892						
11	3000	X	2573	-0-	-427	-0-			135 2	1 9	2436	2	Y	2		2	8		-0-
12	3131	X	2627	-0-	-504	-0-			176	1	2451	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2633	-0-	-498	-0-			121 1	1 9	2511	2	Y	1		1	8		-0-
02	2828	X	1751	-0-	-1077	-0-			66 3	1 9	1682	2	Y	3		3	8		-0-
03	2666	X	1777	-0-	-889	-0-			73 2	1 9	1702	2	Y	2		2	8		-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-			153 1	1 9	2726	2	Y	1		1	8		-0-

UTLEY "C"				WELL #:		18	RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514						
11	3900	X	2433	-0-	-1467	-0-			760 1	1 9	1672	2	N	1		1	8		-0-
12	4030	X	1674	-0-	-2356	-0-			214	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	1650	-0-	-2380	-0-			240	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1565	-0-	-1515	-0-			67 1	1 9	1497	2	N	1		1	8		-0-
03	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-			494	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1569	-0-	-861	-0-			1568	2	1	9	N	1		1	8		-0-

CLARY				WELL #:		8	RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540						
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-			77 1	1 9	1402	2	Y	1		1	8		-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-			107 1	1 9	1497	2	Y	1		1	8		-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-			60	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-			48 1	1 9	1233	2	Y	1		1	8		-0-
03	1612	N	1038	-0-	-574	-0-			43	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-			62	1	1098	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370														
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	* CODE	EOM BALANCE
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	497 1	1093 2	Y	1	1	8			12
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	218 1	1487 2	Y	-0-					12
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	222 1	1304 2	Y	-0-					12
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	98 1	2183 2	Y	1	11	1	1	8	1
03	1705 N	907	-0-	-798	-0-	267 1	640 2	Y	-0-					1
04	3000 N	3766	-0-	766	766	3766 2		Y	-0-					1
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817														
11	2040 N	1837	-0-	-203	-0-	96 1	1741 2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	118 1	1643 2	Y	-0-					-0-
01	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	62 1	1297 2	Y	1	1	8			-0-
02	1708 N	1483	-0-	-225	-0-	56 1	1425 2	Y	2	2	8			-0-
03	3100 N	5115	-0-	2015	2015	210 1	4904 2	Y	1	1	8			-0-
04	3000 N	4319	-0-	1319	3334	229 1	4089 2	Y	1	1	8			-0-
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	267 2	Y	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	Y	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	Y	-0-					-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	9 1	212 2	Y	-0-					-0-
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	9 1	159 2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426														
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	384 1	845 2	N	-0-					-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	180 1	1229 2	N	-0-					-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	223 1	1307 2	N	-0-					-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	55 1	1220 2	N	-0-					-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	451 1	1077 2	N	-0-					-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-					-0-
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61 1	1095 2	N	-0-					-0-
12	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	68 1	954 2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	46 1	966 2	N	-0-					-0-
02	1064 N	905	-0-	-159	-0-	34 1	871 2	N	-0-					-0-
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	42 1	976 2	N	-0-					-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126						
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
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	214	1	404	2	N	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	125	1	643	2	N	63					63
						69	9									
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	149	1	693	2	N	-0-					63
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	N	-0-					63
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	256	1	539	2	N	-0-					63
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	N	-0-					63

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515						
11	1200 N	493	-0-	-707	-0-	154	1	339	2	N	-0-					-0-
12	961 N	38	-0-	-923	-0-	3	1	18	2	N	15					15
						17	9									
01	1054 N	140	-0-	-914	-0-	20	1	120	2	N	-0-					15
02	448 N	204	-0-	-244	-0-	9	1	195	2	N	-0-					15
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-					15
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435						
11	1140 N	983	-0-	-157	-0-	307	1	676	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	531	-0-	-492	-0-	68	1	463	2	N	-0-					-0-
01	899 N	258	-0-	-641	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
02	924 N	314	-0-	-610	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
03	527 N	277	-0-	-250	-0-	82	1	195	2	N	-0-					-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695						
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	86	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1514	2	Y	-0-					-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1166	-0-	-374	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1440 N	1166	-0-	-274	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648						
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	210502	COMPL.	DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.	12586	-	12843		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	854	-0-	-496	-0-			45	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	765	-0-	-506	-0-			51	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-			49	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-			31	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-			40	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-			56	1	1005	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH						WELL #:	21	RRCID ->	210733	COMPL.	DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	11906	-	12680
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-			106	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-			132	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1307	-0-	-646	-0-			60	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	975	-0-	-929	-0-			37	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	944	-0-	-1040	-0-			39	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	580	-0-	-680	-0-			31	1	549	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH						WELL #:	20	RRCID ->	210735	COMPL.	DATE	03/02/2005	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.	11989	-	12748
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-							Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-			75	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-			57	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-			21	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-			67	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-			40	1	712	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"						WELL #:	24	RRCID ->	211615	COMPL.	DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.	12109	-	12208
11	1590	N	1425	-0-	-165	-0-			445	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-			188	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-			214	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-			57	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-			427	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-			1417	2			Y	-0-					-0-
HARTLEY						WELL #:	11	RRCID ->	212097	COMPL.	DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12921	PERF.	12449	-	12737
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-			48	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	744	-0-	-93	-0-			50	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-			46	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-			31	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-			55	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-			54	1	971	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"						WELL #:	21	RRCID ->	212118	COMPL.	DATE	06/16/2006	TOTAL	DEPTH	12704	PERF.	12158	-	12590
11	1530	N	796	-0-	-734	-0-			249	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-			167	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-			193	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-			52	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-			412	1	985	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-			1178	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL		DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-			974	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-			391	1	2459	2	N	15					15
									17	9									
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-			417	1	2260	2	N	-0-					15
02	2856	X	2120	-0-	-736	-0-			118	1	2002	2	N	-0-					15
03	3162	X	1744	-0-	-1418	-0-			536	1	1208	2	N	-0-					15
04	3060	X	2443	-0-	-617	-0-			18	1	2425	2	N	-0-					15
BASS "A"					WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	165						N	7					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-					32
01	165	X	-0-	-0-	-165	-0-							N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
DANIEL "G"					WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL		DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	7					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
DANIEL "G"					WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL		DEPTH 12794		PERF.12260 - 12746				
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	358	1	720	2	Y	-0-		-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	164	1	907	2	Y	12		12					12
							13	9											
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	2	Y	-0-		-0-					12
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	66	1	860	2	Y	-0-		-0-					12
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	257	1	541	2	Y	-0-		-0-					12
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-		-0-					12
DUBOSE					WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL		DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236				
11	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	17		17					17
							19	9											
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-					17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-					17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					17
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-					17
UTLEY "C"					WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL		DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440				
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	674	1	1482	2	N	-0-		-0-					-0-
12	1519	N	1035	-0-	-484	-0-	129	1	881	2	N	23		23					23
							25	9											
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	152	1	890	2	N	-0-		-0-					23
02	2016	N	780	-0-	-1236	-0-	33	1	747	2	N	-0-		-0-					23
03	1023	N	10	-0-	-1013	-0-	3	1	7	2	N	-0-		-0-					23
04	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-		-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUBOSE													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	6	1	232	2	N	-0-				-0-	
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	2	N	-0-				-0-	
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	N	-0-				-0-	
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	11	1	195	2	N	-0-				-0-	
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	N	-0-				-0-	
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	2	1	138	2	N	-0-				-0-	
BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656																
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	398	1	809	2	N	-0-				-0-	
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	243	1	1444	2	N	-0-				-0-	
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	306	1	1614	2	N	-0-				-0-	
02	2800 N	2825	-0-	-25	-0-	148	1	2677	2	N	-0-				-0-	
03	1612 N	871	-0-	-741	-0-	279	1	592	2	N	-0-				-0-	
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	21	1	1859	2	N	-0-				-0-	
BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636																
11	3300 X	2573	-0-	-727	-0-	803	1	1767	2	N	3	3	8		-0-	
						3	9									
12	3410 X	1999	-0-	-1411	-0-	255	1	1744	2	N	-0-				-0-	
01	3410 X	1906	-0-	-1504	-0-	278	1	1628	2	N	-0-				-0-	
02	2408 X	1990	-0-	-418	-0-	85	1	1903	2	N	2	2	8		-0-	
						2	9									
03	2666 X	2151	-0-	-515	-0-	634	1	1517	2	N	-0-				-0-	
04	2580 X	2092	-0-	-488	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134																
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	529	1	1164	2	N	3	3	8		-0-	
						3	9									
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	164	1	1119	2	N	-0-				-0-	
01	3100 N	3304	-0-	204	-0-	482	1	2822	2	N	-0-				-0-	
02	2800 N	3016	-0-	216	-0-	129	1	2885	2	N	2	2	8		-0-	
						2	9									
03	3100 N	3021	-0-	-79	-0-	891	1	2130	2	N	-0-				-0-	
04	2192 X	1851	-0-	-341	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190																
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-	
BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620																
11	1410 N	1059	-0-	-351	-0-	331	1	728	2	N	-0-				-0-	
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	241	1	1642	2	N	-0-				-0-	
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	289	1	1696	2	N	-0-				-0-	
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	N	-0-				-0-	
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	665	1	1592	2	N	-0-				-0-	
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 28	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	217518	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.	12288	-	12482			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"						WELL #:	7	RRCID ->	217560	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.	12308	-	12694	
11	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	733 2 9	1	1545	2	N	2	2	8					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	345 13 9	1	2142	2	N	12							12
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	386 1	1	2079	2	N	-0-							12
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	145 2 9	1	2614	2	N	2	2	8					12
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	887 1	1	2046	2	N	-0-							12
04	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	18 1 9	1	2379	2	N	1	1	8					12
BASS "A"						WELL #:	10	RRCID ->	217619	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL	DEPTH	12744	PERF.	12588	-	12656	
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	231	1	509	2	N	-0-							-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-							-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	102	1	595	2	N	-0-							-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-							-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	199	1	475	2	N	-0-							-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-							-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	217642	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.	11754	-	11826	
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2794	2	N	-0-							-0-
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	153 36 9	1	2666	2	N	33							33
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-							33
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	120	1	2130	2	N	-0-							33
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	-0-							33
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	N	-0-							33
MITCHELL, J. W. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	217653	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.	11870	-	11979	
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	102 28 9	1	3021	2	N	25	4	8					129
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	215 22 9	1	3210	2	N	20							149
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	N	-0-							149
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	182 4 9	1	2736	2	N	4	4	8					149
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	166	1	2853	2	N	-0-							149
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	85 4 9	1	3044	2	N	4	4	8					149

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558														
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
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	296 3	1 9	651	2	N	3	3	8	-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	126	1	857	2	N	-0-			-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	143	1	840	2	N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	3	3	8	-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	288	1	689	2	N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8	-0-
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644														
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1072 1	1 9	2291	2	N	1	1	8	-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	453	1	2880	2	N	-0-			-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	514	1	2832	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	3000	-0-	-136	-0-	155	1	2844	2	N	1	1	8	-0-
03	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	1029	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2557	-0-	-803	-0-	18	1	2538	2	N	1	1	8	-0-
UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592														
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	262	1	576	2	N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	114	1	776	2	N	67			67
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	129	1	755	2	N	-0-			67
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	-0-			67
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	262	1	627	2	N	-0-			67
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-			67
BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182														
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	159	1	379	2	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
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-					

UTLEY "A"										WELL #:		18	RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408						
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	662	1	1389	2	N	-0-						-0-					
12	3100	N	3214	-0-	114	114	429	1	2716	2	N	63						63					
							69	9															
01	2675	N	2561	-0-	-114	-0-	400	1	2161	2	N	-0-						63					
02	2296	X	1453	-0-	-843	-0-	89	1	1364	2	N	-0-						63					
03	3224	X	2210	-0-	-1014	-0-	673	1	1537	2	N	-0-						63					
04	3120	X	2109	-0-	-1011	-0-	20	1	2089	2	N	-0-						63					

BASS "A"										WELL #:		18	RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

UTLEY "C"										WELL #:		29	RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494						
11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	404	1	888	2	N	23		3	8			33					
							25	9															
12	1333	X	1298	-0-	-35	-0-	166	1	1132	2	N	-0-						33					
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	N	-0-						33					
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	N	2		2	8			33					
							2	9															
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	613	1	1467	2	N	-0-						33					
04	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1000	2	1	9	N	1		1	8			33					

KEILS, W. A.										WELL #:		3	RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246						
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	77	1	114	2	N	6		6	1			-0-					
							7	9															
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	70	1	188	2	N	-0-						-0-					
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	33	1	26	2	N	-0-						-0-					
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	61	1	69	2	N	-0-						-0-					
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	217	1	117	2	N	-0-						-0-					
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	316	1	169	2	N	-0-						-0-					

DANIEL "G"										WELL #:		11	RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734						
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-						-0-					
12	403	N	5	-0-	-398	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-					
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	2	N	-0-						-0-					
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-						-0-					
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	-0-						-0-					
04	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			N	-0-						-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	220655	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.11952	- 12272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C"					WELL #:	23	RRCID ->	221474	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12470	- 12562			
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	209	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	375	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"					WELL #:	30	RRCID ->	221507	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.12360	- 12430			
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1046	2	N	19					20
								21	9									
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1132	2	N	-0-					20
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	-0-					20
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	N	-0-					20
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	864	2	N	-0-					20
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20

MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12084	- 12190			
11	1650 N	1026	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	135	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	753	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1997	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"					WELL #:	31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12061	- 12193			
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	766	2	N	15					17
								17	9									
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1852	2	N	1					18
								1	9									
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1898	2	N	-0-					18
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	N	-0-					18
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	730	2	N	-0-					18
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1			1 8		18

BASS "A"					WELL #:	15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11950	- 12456			
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	760	2	N	-0-					-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1130	2	N	33					33
								36	9									
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	970	2	N	-0-					33
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	N	-0-					33
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	334	1	799	2	N	-0-					33
04	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 16													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 226555													COMPL. DATE 05/12/2006					TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-			293	1	646	2	N	-0-								-0-										
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			146	1	994	2	N	-0-								-0-										
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-			130	1	760	2	N	-0-								-0-										
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-			38	1	855	2	N	-0-								-0-										
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-								-0-										
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-								-0-										
BASS A													WELL #: 19					RRCID -> 228602					COMPL. DATE 04/29/2007					TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-										
BASS "A"													WELL #: 23					RRCID -> 229196					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-										
UTLEY "H"													WELL #: 6					RRCID -> 229202					COMPL. DATE 02/08/2007					TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744				
11		3000 N	4051	-0-	1051	1221			1231	1	2709	2	N	101			3	8				128										
12		3100 N	4420	-0-	1320	2541			564	1	3852	2	N	4								132										
01		6924 X	4383	-0-	-2541	-0-			639	1	3744	2	N	-0-								132										
02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-			191	1	4263	2	N	3			2	8				133										
03		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-			450	1	1076	2	N	-0-								133										
04		930 X	898	-0-	-32	-0-			897	2	1	9	N	1			1	8				133										
UTLEY "A"													WELL #: 17					RRCID -> 229262					COMPL. DATE 04/20/2005					TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397				
11		1740 N	1419	-0-	-321	-0-			464	1	955	2	N	-0-								-0-										
12		1891 N	1446	-0-	-445	-0-			209	1	1213	2	N	22								22										
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			275	1	1431	2	N	-0-								22										
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			96	1	1509	2	N	-0-								22										
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-			546	1	1230	2	N	-0-								22										
04		1650 N	791	-0-	-859	-0-			26	1	765	2	N	-0-								22										
CLARY													WELL #: 10					RRCID -> 230182					COMPL. DATE 05/18/2007					TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588				
11		4080 X	3355	-0-	-725	-0-			176	1	3179	2	Y	-0-								-0-										
12		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-			254	1	3546	2	Y	-0-								-0-										
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-			178	1	3699	2	Y	1			1	8				-0-										
02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-			121	1	3084	2	Y	-0-								-0-										
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-			151	1	3527	2	Y	-0-								-0-										
04		3540 X	2857	-0-	-683	-0-			152	1	2705	2	Y	-0-								-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150						
								PERF.12652 - 12930						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	-0-		-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-		-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-		-0-
02		560 N	335	-0-	-225	-0-	13	1	322	2	Y	-0-		-0-
03		620 N	426	-0-	-194	-0-	17	1	409	2	Y	-0-		-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-		-0-
UTLEY "A"				WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12093 - 12214		
11		810 N	517	-0-	-293	-0-	162	1	355	2	N	-0-		-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	172	1	1174	2	N	8		8
							9	9						
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	150	1	876	2	N	-0-		8
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	N	-0-		8
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	290	1	694	2	N	-0-		8
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		8
UTLEY "A"				WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12005 - 12164		
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	319	1	701	2	N	-0-		-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	816	2	N	22		22
							24	9						
01		775 N	717	-0-	-58	-0-	104	1	613	2	N	-0-		22
02		952 N	613	-0-	-339	-0-	26	1	587	2	N	-0-		22
03		961 N	631	-0-	-330	-0-	186	1	445	2	N	-0-		22
04		690 N	560	-0-	-130	-0-	559	2	1	9	N	1	1 8	22
DANIEL "G"				WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 12665		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
UTLEY "H"				WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12128 - 12638		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MARTIN				WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11073 - 11892		
11	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	55	1	1553	2	N	-0-		-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2070	2	N	70		70
							77	9						
01	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	180	1	1276	2	N	-0-		70
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	142	1	1445	2	N	-0-		70
03	1953	N	1511	-0-	-442	-0-	96	1	1415	2	N	-0-		70
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	126	1	1916	2	N	14		84
							15	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 23													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 232301													COMPL. DATE 05/25/2007					TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-														
AYCOCK "1"													WELL #: 5					RRCID -> 233510					COMPL. DATE 11/01/2007					TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440				
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-			501	1	1101	2	N	-0-				-0-														
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-			266	1	1818	2	N	-0-				-0-														
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-			337	1	1972	2	N	-0-				-0-														
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-			61	1	1371	2	N	-0-				-0-														
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-			301	1	719	2	N	-0-				-0-														
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-			965	2			N	-0-				-0-														
BASS "A"													WELL #: 20					RRCID -> 234291					COMPL. DATE 03/01/2007					TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650				
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-			275	1	605	2	N	-0-				-0-														
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-			103	1	700	2	N	-0-				-0-														
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-			119	1	695	2	N	-0-				-0-														
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-			31	1	704	2	N	-0-				-0-														
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-			207	1	494	2	N	-0-				-0-														
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-			848	2			N	-0-				-0-														
MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 6HZ					RRCID -> 234738					COMPL. DATE 05/16/2008					TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440				
11	4590	X	3996	-0-	-594	-0-			3996	2			N	-0-				-0-														
12	4743	X	3882	-0-	-861	-0-			323	1	3559	2	N	-0-				-0-														
01	4061	X	3796	-0-	-265	-0-			455	1	3341	2	N	-0-				-0-														
02	3724	X	2913	-0-	-811	-0-			193	1	2720	2	N	-0-				-0-														
03	4123	X	2667	-0-	-1456	-0-			243	1	2424	2	N	-0-				-0-														
04	3990	X	2545	-0-	-1445	-0-			215	1	2329	2	N	-0-	1	1	8	-0-														
UTLEY "C"													WELL #: 26					RRCID -> 234864					COMPL. DATE 04/17/2005					TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376				
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-			281	1	618	2	N	-0-	25			57														
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-			159	1	1085	2	N	-0-				57														
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-			191	1	1121	2	N	-0-				57														
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-			104	1	2333	2	N	-0-				57														
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-			382	1	913	2	N	-0-				57														
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-			1259	2			N	-0-				57														
UTLEY "C"													WELL #: 32					RRCID -> 236032					COMPL. DATE 12/09/2007					TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149				
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-			51	1	112	2	N	-0-				-0-														
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-			15	1	102	2	N	-0-				-0-														
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-			19	1	111	2	N	-0-				-0-														
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-			5	1	115	2	N	-0-				-0-														
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-			33	1	79	2	N	-0-				-0-														
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-			121	2			N	-0-				-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GAS UNIT 2				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL	DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675	
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		
11	4860 X	4415	-0-	-445	-0-	4412 2	3 9	N	3	3 8	-0-				
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	528 1	5812 2	N	-0-		-0-				
01	5022 X	4113	-0-	-909	-0-	493 1	3620 2	N	-0-		-0-				
02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	619 1	8737 2	N	3	3 8	-0-				
						3 9									
03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	628 1	6260 2	N	-0-		-0-				
04	4860 X	1465	-0-	-3395	-0-	123 1	1340 2	N	2	2 8	-0-				
						2 9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.13020 - 17370		
11	10860 X	9184	-0-	-1676	-0-	9181 2	3 9	N	3	3 8	-0-				
12	10013 X	9759	-0-	-254	-0-	812 1	8947 2	N	-0-		-0-				
01	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	1178 1	8650 2	N	-0-		-0-				
02	8988 X	8893	-0-	-95	-0-	588 1	8302 2	N	3	3 8	-0-				
						3 9									
03	9951 X	8847	-0-	-1104	-0-	807 1	8040 2	N	-0-		-0-				
04	9510 X	5438	-0-	-4072	-0-	458 1	4977 2	N	3	3 8	-0-				
						3 9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.16570 - 17583		
11	3270 X	3114	-0-	-156	-0-	3114 2		N	-0-		-0-				
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	301 1	3318 2	N	-0-		-0-				
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	479 1	3516 2	N	-0-		-0-				
02	3052 X	2612	-0-	-440	-0-	173 1	2439 2	N	-0-		-0-				
03	3379 X	1111	-0-	-2268	-0-	101 1	1010 2	N	-0-		-0-				
04	3270 X	2955	-0-	-315	-0-	249 1	2705 2	N	1	1 8	-0-				
						1 9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.12495 - 14230		
11	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	25 1	3440 2	N	3	3 8	-0-				
						3 9									
12	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	295 1	2914 2	N	25		25				
						28 9									
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	460 1	3151 2	N	-0-		25				
02	3248 X	3060	-0-	-188	-0-	228 1	2830 2	N	2	2 8	25				
						2 9									
03	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	353 1	3205 2	N	-0-		25				
04	3480 X	3454	-0-	-26	-0-	319 1	3134 2	N	1	1 8	25				
						1 9									

MOODY ESTATES GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.13000 - 15600		
11	11850 X	11353	-0-	-497	-0-	13 1	11334 2	N	5	5 8	-0-				
						6 9									
12	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	1361 1	14653 2	N	-0-		-0-				
01	12245 X	9106	-0-	-3139	-0-	1119 1	7987 2	N	-0-		-0-				
02	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	1162 1	16021 2	N	5	5 8	-0-				
						6 9									
03	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1215 1	11790 2	N	-0-		-0-				
04	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1418 1	15064 2	N	4	4 8	-0-				
						4 9									

PAGE: 1073

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MITCHELL, J. W. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	11048	-	12090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	747	-0-	-333	-0-			17 11	1 9	719	2	N	10					42
12	899 N	765	-0-	-134	-0-			42	1	723	2	N	-0-					42
01	961 N	772	-0-	-189	-0-			48	1	724	2	N	-0-					42
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-			40	1	713	2	N	-0-					42
03	775 N	744	-0-	-31	-0-			34	1	710	2	N	-0-					42
04	750 N	668	-0-	-82	-0-			12	1	656	2	N	-0-					42
UTLEY 'A'				WELL #:	26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.	12394	-	12434		
11	4500 X	4019	-0-	-481	-0-			1270 21	1 9	2728	2	N	19	3	8			80
12	4650 X	3866	-0-	-784	-0-			517 29	1 9	3320	2	N	26					106
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-			637 26	1 9	3549	2	N	24					130
02	3752 X	3397	-0-	-355	-0-			172 1	1 9	3224	2	N	1	55	1	1	8	75
03	4154 X	3838	-0-	-316	-0-			1153 1	1	2685	2	N	-0-					75
04	4080 X	3841	-0-	-239	-0-			11	1	3830	2	N	-0-					75
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	12885	-	14610		
11	3360 X	2934	-0-	-426	-0-			2934	2			N	-0-					-0-
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-			249	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-			357	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	2744 X	2728	-0-	-16	-0-			180	1	2548	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	3003	-0-	-35	-0-			274	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2521	-0-	-419	-0-			213	1	2308	2	N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT				WELL #:	386310 1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL	DEPTH	13852	PERF.	12262	-	12330		
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12280	-	12432		
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-			452	2			N	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-			460	2			N	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-			456	2			N	-0-					-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-			412	2			N	-0-					-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-			451	2			N	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-			422	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064172	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL	DEPTH	13883	PERF.	12262	-	12370		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-			195	2			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270	2			N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265	2			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	2			N	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-			296	2			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-			253	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																																	
COSSON GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 064227										COMPL. DATE 12/10/1974										TOTAL DEPTH 14092										PERF.12180 - 12340									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							N	-0-				-0-																														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							N	-0-				-0-																														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							N	-0-				-0-																														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							N	-0-				-0-																														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							N	-0-				-0-																														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							N	-0-				-0-																														
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 064573										COMPL. DATE 04/30/2015										TOTAL DEPTH 12490										PERF.11574 - 12365									
11	12	01	02	03	04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	N	2	9	2	8				N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #: 1										RRCID -> 068892										COMPL. DATE 10/07/1976										TOTAL DEPTH 12219										PERF.11985 - 12008									
11	12	01	02	03	04	540	N	454	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	527	N	456	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	496	N	468	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	420	N	407	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	465	N	422	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	450	N	404	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
BROWN, J. W.										WELL #: 1										RRCID -> 068963										COMPL. DATE 09/01/2018										TOTAL DEPTH 12300										PERF.10956 - 11104									
11	12	01	02	03	04	60	N	36	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	155	N	112	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	155	N	93	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	120	N	44	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 069555										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12500										PERF.11416 - 12391									
11	12	01	02	03	04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	2100	N	360	-0-	-1740	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
CURRY GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 070062										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12688										PERF.11634 - 12560									
11	12	01	02	03	04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	434	N	257	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	392	N	180	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	434	N	130	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	240	N	95	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
HAM GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 070299										COMPL. DATE 02/12/1977										TOTAL DEPTH 12395										PERF. N/A									
11	12	01	02	03	04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	700	N	634	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														
11	12	01	02	03	04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-							N	-0-			-0-																														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 1			RRCID -> 070352			COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 12221			PERF.10960 - 11067		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	196	N	38	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
REED GU #4						WELL #: 1			RRCID -> 072369			COMPL. DATE 04/14/1977			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11994 - 12024									
11	1320	N	927	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1						WELL #: 1			RRCID -> 072370			COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10967 - 12098									
11	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	N	1		1	8	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	N	2		2	8	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	N	2		2	8	-0-	-0-	-0-	-0-						
TURNER, C. E.						WELL #: 1			RRCID -> 073294			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10500 - 11018									
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
ZENO KING GAS UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 073550			COMPL. DATE 06/14/1977			TOTAL DEPTH 12500			PERF.12213 - 12255									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
IVY, ATHEL						WELL #: 1			RRCID -> 074628			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 12400			PERF.11038 - 12158									
11	1740	N	673	-0-	-1067	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	9	N	1		1	8	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1		1	8	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	N	1		1	8	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
BLACK, H. D. UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 076924			COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH 12350			PERF.11954 - 12077									
11	1350	N	563	-0-	-787	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	899	N	525	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	532	N	41	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	527	N	38	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
SNEED GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-						-0-		
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-						-0-		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-						-0-		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-						-0-		
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-						-0-		
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-						-0-		
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117	
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-		
SARTOR										WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-						-0-		
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-						-0-		
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-						-0-		
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-						-0-		
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-						-0-		
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-						-0-		
SENER										WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-						-0-		
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	N	2		2	8			-0-		
01	3100 N	3124	-0-	24	-0-	3124	2			N	-0-						-0-		
02	2599 N	2575	-0-	-24	-0-	2575	2			N	-0-						-0-		
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-						-0-		
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3266	2	1	9	N	1		1	8			-0-		
BOYD "A"										WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153	
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-						-0-		
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-						-0-		
01	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-						-0-		
02	2688 X	2383	-0-	-305	-0-	2383	2			N	-0-						-0-		
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-						-0-		
04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1		1	8			-0-		
WETTERMARK										WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288	
11	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-						-0-		
12	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-						-0-		
01	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-						-0-		
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	689	2			N	-0-						-0-		
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-						-0-		
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-						-0-		
HALE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-						-0-		
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						-0-		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1		1	8			-0-		
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-						-0-		
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-						-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194														
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
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473														
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-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111														
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-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283														
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-			-0-
02	980 N	839	-0-	-141	-0-	839	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122														
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
01	2480 X	1509	-0-	-971	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
02	2240 X	1042	-0-	-1198	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03	2480 X	1457	-0-	-1023	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
04	2400 X	1837	-0-	-563	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209														
11	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	911	-0-	-670	-0-	911	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1306	-0-	-206	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228														
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1922	2	1	9	N	1	8		-0-
01	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1902	2	3	9	N	3	8		-0-
02	1820 N	1651	-0-	-169	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2	8		-0-
04	1830 N	1659	-0-	-171	-0-	1656	2	3	9	N	3	8		-0-
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444														
11	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-			-0-
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
01	5177 X	4275	-0-	-902	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
03	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
04	5010 X	4489	-0-	-521	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228														
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261														
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
TURNER, C.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293														
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
ROPER														
WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134														
11	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
02	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305														
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	975	-0-	-145	-0-	975	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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 #:		1	RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 12470	PERF.11157	- 12226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	3	8				-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	3	8				-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	3	8				-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	4	8				-0-
ORAND				WELL #:		1	RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12074	- 12093			
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-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL	DEPTH 12327	PERF.12152	- 12288			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WETTERMARK				WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11118	- 12297			
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
FREEMAN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL	DEPTH 12240	PERF.11856	- 11895			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SHORT				WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL	DEPTH 12618	PERF.10160	- 10180			
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-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11348	- 12426			
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 092890			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 12396			PERF.11106 - 11254				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		150 N	134	-0-		-16		-0-		134	2		N	-0-					25
12		155 N	149	-0-		-6		-0-		149	2		N	-0-					25
01		172 N	172	-0-		-0-		-0-		172	2		N	-0-					25
02		112 N	107	-0-		-5		-0-		107	2		N	-0-					25
03		155 N	132	-0-		-23		-0-		132	2		N	-0-					25
04		180 N	124	-0-		-56		-0-		124	2		N	-0-					25
ORAND -A-			WELL #: 1			RRCID -> 096261			COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11382 - 11908				
11		2670 X	1644	-0-		-1026		-0-		1644	2		N	-0-					-0-
12		2759 X	1472	-0-		-1287		-0-		1469	2	3	9	N	3		3	8	-0-
01		2759 X	798	-0-		-1961		-0-		796	2	2	9	N	2		2	8	-0-
02		1540 N	1443	-0-		-97		-0-		1443	2		N	-0-					-0-
03		2149 N	2149	-0-		-0-		-0-		2145	2	4	9	N	4		4	8	-0-
04		2475 N	2475	-0-		-0-		-0-		2473	2	2	9	N	2		2	8	-0-
IVY, ATHEL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 096668			COMPL. DATE 11/20/1981			TOTAL DEPTH 12376			PERF.12099 - 12197				
11		385 N	385	-0-		-0-		-0-		385	2		N	-0-					-0-
12		262 N	262	-0-		-0-		-0-		262	2		N	-0-					-0-
01		589 N	210	-0-		-379		-0-		210	2		N	-0-					-0-
02		364 N	202	-0-		-162		-0-		202	2		N	-0-					-0-
03		248 N	133	-0-		-115		-0-		133	2		N	-0-					-0-
04		210 N	116	-0-		-94		-0-		116	2		N	-0-					-0-
CITY OF FAIRFIELD			WELL #: 1			RRCID -> 098584			COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 12457			PERF.11197 - 12294				
11		1857 N	1857	-0-		-0-		-0-		1857	2		N	-0-					-0-
12		1779 N	1779	-0-		-0-		-0-		1775	2	4	9	N	4		4	8	-0-
01		1808 N	1808	-0-		-0-		-0-		1805	2	3	9	N	3		3	8	-0-
02		1592 N	1592	-0-		-0-		-0-		1592	2		N	-0-					-0-
03		1710 N	1710	-0-		-0-		-0-		1706	2	4	9	N	4		4	8	-0-
04		1601 N	1601	-0-		-0-		-0-		1597	2	4	9	N	4		4	8	-0-
TEAGUE GAS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 099218			COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 11650			PERF.11434 - 11521				
11		609 N	609	-0-		-0-		-0-		609	2		N	-0-					-0-
12		620 N	620	-0-		-0-		-0-		620	2		N	-0-					-0-
01		496 N	436	-0-		-60		-0-		436	2		N	-0-					-0-
02		551 N	551	-0-		-0-		-0-		551	2		N	-0-					-0-
03		571 N	571	-0-		-0-		-0-		571	2		N	-0-					-0-
04		531 N	531	-0-		-0-		-0-		531	2		N	-0-					-0-
KING, ZENO UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 099220			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 12560			PERF.12223 - 12310				
11		2168 N	2168	-0-		-0-		-0-		2168	2		N	-0-					-0-
12		1829 N	1823	-0-		-6		-0-		1823	2		N	-0-					-0-
01		1901 N	1901	-0-		-0-		-0-		1901	2		N	-0-					-0-
02		1793 N	1793	-0-		-0-		-0-		1793	2		N	-0-					-0-
03		2048 N	2048	-0-		-0-		-0-		2048	2		N	-0-					-0-
04		1920 N	1920	-0-		-0-		-0-		1920	2		N	-0-					-0-
WHITE, H. E.			WELL #: 1			RRCID -> 099478			COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 13991			PERF.12534 - 12885				
11		567 N	567	-0-		-0-		-0-		567	2		N	-0-					-0-
12		615 N	615	-0-		-0-		-0-		605	2	10	9	N	9		9	8	-0-
01		587 N	587	-0-		-0-		-0-		576	2	11	9	N	10		10	8	-0-
02		512 N	512	-0-		-0-		-0-		512	2		N	-0-					-0-
03		495 N	495	-0-		-0-		-0-		477	2	18	9	N	16		16	8	-0-
04		553 N	553	-0-		-0-		-0-		542	2	11	9	N	10		10	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS UNIT NO. 1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIFORD GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280														
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	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														
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2			27
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	1	8	27
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2	8	27
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			27
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11	1	8	37
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	765	2	108	9	N	98			135
WILLIFORD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000														
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT														
WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165														
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
BROWN, J. W. G. U.														
WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113														
11	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1471	-0-	-359	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL UNIT II														
WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246														
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	899 N	125	-0-	-774	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	109291	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	12336	PERF.	11038	-	12179		
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
JONES, L.V. "A"					WELL #:	1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.	11014	-	11495		
11	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2371	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
COSSON					WELL #:	3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.	11242	-	11638		
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5317	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT #4					WELL #:	3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.	11261	-	11368		
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.					WELL #:	1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.	11875	-	11949		
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11087	-	12232		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11304 - 11695						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-	
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2		1	9	1		1	8		-0-	
01		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1513	2		1	9	1		1	8		-0-	
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-	
03		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1618	2		1	9	1		1	8		-0-	
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2		1	9	1		1	8		-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518						
11		810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-	
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-	
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-	
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-	
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-	
04		660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346						
11		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-	
12		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-	
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-	
02		896 N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-					-0-	
03		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-	
04		990 N	818	-0-	-172	-0-	818	2			N	-0-					-0-	
MOODY ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11188 - 11627						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
04		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131						
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-	
12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-	
01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	1	9	1		1	8			-0-	
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-	
03		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-	
04		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-	
WINFREE				WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367						
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-	
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-	
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-	
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-	
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-	
04		990 N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
WARD, J. B.			WELL #: 1			RRCID -> 117579			COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908					
M	0	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
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332 2			N	-0-					242
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308 2			N	-0-					242
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2			N	-0-					242
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102 2			N	-0-					242
03		1054 N	1007	-0-	-47	-0-		1007 2			N	-0-					242
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273 2			N	-0-					242
PENN-SENTER			WELL #: 1			RRCID -> 119008			COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167					
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-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 119991			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997					
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-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 126208			COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020					
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-
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 133813			COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281					
11		60 N	28	-0-	-32	-0-		28 2			N	-0-					-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-					-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			N	-0-					-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-					-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-					-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 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					
11		600 N	506	-0-	-94	-0-		506 2			N	-0-					-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514 2			N	-0-					-0-
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-		791 2			N	-0-					-0-
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1793 2			N	-0-					-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 2			N	-0-					-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 2			N	-0-					-0-
COOPER			WELL #: 2			RRCID -> 134929			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356					
11		330 N	137	-0-	-193	-0-		137 2			N	-0-					-0-
12		341 N	280	-0-	-61	-0-		280 2			N	-0-					-0-
01		341 N	88	-0-	-253	-0-		88 2			N	-0-					-0-
02		140 N	82	-0-	-58	-0-		82 2			N	-0-					-0-
03		279 N	81	-0-	-198	-0-		81 2			N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269									
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
11	750 N	736	-0-	-14	-0-		736	2			N	-0-					-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-		724	2			N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			N	-0-					-0-
02	700 N	501	-0-	-199	-0-		501	2			N	-0-					-0-
03	713 N	483	-0-	-230	-0-		483	2			N	-0-					-0-
04	660 N	555	-0-	-105	-0-		555	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD				WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784							
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-

ROBERTS, L. F.				WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383							
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2074	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1402	-0-	-582	-0-		1401	2	1 9		N	1	1 8				-0-
01	1984 N	1649	-0-	-335	-0-		1647	2	2 9		N	2	2 8				-0-
02	1792 N	1250	-0-	-542	-0-		1250	2			N	-0-					-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1886	2	2 9		N	2	2 8				-0-
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-		1476	2	1 9		N	1	1 8				-0-

WILLIFORD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
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-

HAM GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294							
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-					-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-		356	2			N	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-		382	2			N	-0-					-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-		287	2			N	-0-					-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-		249	2			N	-0-					-0-
04	360 N	230	-0-	-130	-0-		230	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 #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL		DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

ORAND #1					WELL #: 2	RRCID -> 158553	COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL		DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066						
11	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	3095	2				N	-0-					-0-	
12	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	2887	2	10	9		N	9		9	8		-0-	
01	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2758	2	3	9		N	3		3	8		-0-	
02	3108	X	2570	-0-	-538	-0-	2570	2				N	-0-					-0-	
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4001	2	24	9		N	22		22	8		-0-	
04	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3043	2	12	9		N	11		11	8		-0-	

REED GU #4					WELL #: 3	RRCID -> 159091	COMPL. DATE N/A		TOTAL		DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174						
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-					58	
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2				N	-0-					58	
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-					58	
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2				N	-0-					58	
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2				N	-0-					58	
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2				N	-0-					58	

WILLIFORD					WELL #: 1	RRCID -> 159412	COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL		DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOODY ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 159904	COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342						
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2				N	-0-					-0-	
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				N	-0-					-0-	
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2				N	-0-					-0-	
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2				N	-0-					-0-	
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9		N	4		4	8		-0-	

WILLIFORD GAS UNIT #1					WELL #: 1	RRCID -> 161872	COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL		DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HALE UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 162932	COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL		DEPTH 12555		PERF.11144 - 12307						
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2				N	-0-					-0-	
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9		N	3		3	8		-0-	
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9		N	2		2	8		-0-	
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2				N	-0-					-0-	
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9		N	3		3	8		-0-	
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	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														
HAM GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 163686			COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
01		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 163828			COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372					
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-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 164207			COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 12610 PERF. 11372 - 11456					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 165118			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 11363 PERF. 10310 - 10874					
11		1800 N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	2	8	9	N	7	7	8			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 165145			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10060 - 10630					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2	2	8			-0-
HARTLEY UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 165486			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 12614 PERF. 10877 - 11446					
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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 #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 11875	
								PERF.11635 - 11746	
M	0	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10006 - 10742	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9114 - 9160	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402	
								PERF.10260 - 11232	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082	
								PERF.11882 - 11969	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		-0-
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	2		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		-0-
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.11428 - 12291	
11	2130 N	1830	-0-	-300	-0-	1830	2		-0-
12	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2		-0-
01	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2		-0-
02	1708 N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2		-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		-0-
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850	
								PERF.11872 - 11897	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SNEED GAS UNIT										//CONT.// //CONT.//			88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
										WELL #:		6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		90	N	70	-0-	-20		-0-	70	2				N	-0-					-0-				
12		93	N	55	-0-	-38		-0-	55	2				N	-0-					-0-				
01		62	N	43	-0-	-19		-0-	43	2				N	-0-					-0-				
02		56	N	40	-0-	-16		-0-	40	2				N	-0-					-0-				
03		62	N	49	-0-	-13		-0-	49	2				N	-0-					-0-				
04		53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	2				N	-0-					-0-				
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF. 11354 - 11490				
11		1770	N	1498	-0-	-272		-0-	1498	2				N	-0-					-0-				
12		1767	N	1615	-0-	-152		-0-	1615	2				N	-0-					-0-				
01		1540	N	1540	-0-	-0-		-0-	1540	2				N	-0-					-0-				
02		1431	N	1431	-0-	-0-		-0-	1431	2				N	-0-					-0-				
03		1612	N	1582	-0-	-30		-0-	1582	2				N	-0-					-0-				
04		1595	N	1595	-0-	-0-		-0-	1595	2				N	-0-					-0-				
BOYD "A"										WELL #:		3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 10094 - 11984				
11		2999	X	2999	-0-	-0-		-0-	2999	2				N	-0-					-0-				
12		3022	X	3022	-0-	-0-		-0-	3012	2		10	9	N	9		9	8		-0-				
01		2889	X	2889	-0-	-0-		-0-	2880	2		9	9	N	8		8	8		-0-				
02		2508	X	2508	-0-	-0-		-0-	2508	2				N	-0-					-0-				
03		2862	X	2862	-0-	-0-		-0-	2852	2		10	9	N	9		9	8		-0-				
04		2906	X	2906	-0-	-0-		-0-	2896	2		10	9	N	9		9	8		-0-				
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #:		3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF. 11024 - 11156				
11		1012	N	1012	-0-	-0-		-0-	1012	2				N	-0-					-0-				
12		1413	N	1413	-0-	-0-		-0-	1413	2				N	-0-					-0-				
01		984	N	984	-0-	-0-		-0-	984	2				N	-0-					-0-				
02		868	N	839	-0-	-29		-0-	839	2				N	-0-					-0-				
03		961	N	541	-0-	-420		-0-	541	2				N	-0-					-0-				
04		930	N	284	-0-	-646		-0-	284	2				N	-0-					-0-				
HENDERSON, JOHN G.U.										WELL #:		3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 10776 - 11419				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
MCMICHAEL "B" GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10844 - 11304				
11		1020	X	651	-0-	-369		-0-	651	2				N	-0-					-0-				
12		1054	X	655	-0-	-399		-0-	655	2				N	-0-					-0-				
01		1054	X	746	-0-	-308		-0-	746	2				N	-0-					-0-				
02		868	X	657	-0-	-211		-0-	657	2				N	-0-					-0-				
03		740	N	740	-0-	-0-		-0-	740	2				N	-0-					-0-				
04		1066	N	1066	-0-	-0-		-0-	1066	2				N	-0-					-0-				
BLACK, H.D. UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF. 11010 - 12202				
11		2208	N	2208	-0-	-0-		-0-	2208	2				N	-0-					-0-				
12		2356	N	2242	-0-	-114		-0-	2241	2		1	9	N	1		1	8		-0-				
01		1953	N	1732	-0-	-221		-0-	1730	2		2	9	N	2		2	8		-0-				
02		2072	N	1378	-0-	-694		-0-	1378	2				N	-0-					-0-				
03		2232	N	1587	-0-	-645		-0-	1585	2		2	9	N	2		2	8		-0-				
04		1680	N	1626	-0-	-54		-0-	1626	2				N	-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WETTERMARK				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3974	-0-	874	874	3970	2	4	9	N	4		4	8		-0-
01	3038 N	2164	-0-	-874	-0-	2161	2	3	9	N	3		3	8		-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4		4	8		-0-
04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3		3	8		-0-
ATHEL IVY UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301				
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	N	2		2	8		-0-
BONNER, J.				WELL #:	2	RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824				
11	2340 X	2201	-0-	-139	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2356 X	2195	-0-	-161	-0-	2194	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
01	3100 X	1747	-0-	-1353	-0-	1746	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
02	2800 X	1799	-0-	-1001	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	2180	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
04	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	2063	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
BONNER, J.				WELL #:	3	RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971				
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906				
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3476	-0-	376	376	3476	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3990	-0-	890	1266	3990	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2823	-0-	23	1289	2823	2			N	-0-					-0-
03	4064 X	2775	-0-	-1289	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.				WELL #:	4	RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222				
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
JOHNSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198				
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3630	-0-	530	530	3629	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
01	3100 N	4128	-0-	1028	1558	4127	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
02	2800 N	3941	-0-	1141	2699	3941	2			Y	-0-					-0-
03	7109 X	4410	-0-	-2699	-0-	4409	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4291	2	1	9	Y	1		1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
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
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279														
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	12971	-0-	9971	9971	12971	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
04	660 N	318	-0-	-342	-0-	318	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394														
11	630 N	333	-0-	-297	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-			-0-
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-			-0-
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820														
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-			-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-			-0-
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056														
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	868	-0-	-1116	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1519 N	759	-0-	-760	-0-	758	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1848 N	680	-0-	-1168	-0-	680	2			N	-0-			-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	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						
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195986	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	12424 PERF.11690 - 12328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2	N	-0-	-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2	N	-0-	-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-	-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13020 PERF.11504 - 12650
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196018	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13040 PERF.11650 - 12216
11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	918	2	N	-0-	-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2	N	-0-	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2	N	-0-	-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196019	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11230 - 11950
11	1590 N	163	-0-	-1427	-0-	163	2	N	-0-	-0-
12	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2	N	-0-	-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2	N	-0-	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2	N	-0-	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196596	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13020 PERF.11632 - 11808
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196885	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12650 PERF.11374 - 12524
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2	N	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197137	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	12140 PERF.11520 - 11998
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PROFIT UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11560 - 11570		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
CURRY GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710		
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208		
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	-0-	1947	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-		-0-
02	1988	N	1354	-0-	-634	-0-	-0-	1354	2		N	-0-		-0-
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	-0-	1826	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2	1 9	N	1	1 8	-0-
ROGERS GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
11	2220	N	1919	-0-	-301	-0-	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
12	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	-0-	1927	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	-0-	1573	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-		-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-		-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
11	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	-0-	3227	2		N	-0-		-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	3220	X	3195	-0-	-25	-0-	-0-	3195	2		N	-0-		-0-
03	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	-0-	3133	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	-0-	3208	2	1 9	N	1	1 8	-0-
CURRY GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
12	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	-0-	1494	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	1540	N	1198	-0-	-342	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	3 9	N	3	3 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #:	6	RRCID -> 198785	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 198882	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11350	-	12104		
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2		N	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	595	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 198967	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.10365	-	10720		
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 199057	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12672	PERF.11346	-	12516		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 199147	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.11198	-	11414		
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 199620	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.11680	-	12168		
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1988	N	1933	-0-	-55	-0-	1933	2		N	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 199839	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.11128	-	12124		
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 199986		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	1040	2					N	-0-					-0-
12	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2			3	9	N	3		3	8		-0-
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1032	2			4	9	N	4		4	8		-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2					N	-0-					-0-
03	1240	N	932	-0-	-308	-0-	930	2			2	9	N	2		2	8		-0-
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	730	2			3	9	N	3		3	8		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 199990	COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360						
11	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	2					N	-0-					-0-
12	1488	N	977	-0-	-511	-0-	977	2					N	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2					N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2					N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2					N	-0-					-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2					N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 200280	COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164						
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2					N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2					N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2					N	-0-					-0-
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	2					N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2					N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2					N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 200636	COMPL. DATE 06/18/2015					TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138						
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2					N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	513	2			1	9	N	1		1	8		-0-
01	527	N	344	-0-	-183	-0-	343	2			1	9	N	1		1	8		-0-
02	476	N	185	-0-	-291	-0-	185	2					N	-0-					-0-
03	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	2					N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2					N	-0-					-0-
JOHNSON HEIRS					WELL #:	2	RRCID -> 200913	COMPL. DATE 03/05/2004					TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165						
11	3000	N	3058	-0-	58	-373	3058	2					Y	-0-					-0-
12	2319	N	1946	-0-	-373	-0-	1945	2			1	9	Y	1		1	8		-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2			1	9	Y	1		1	8		-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2					Y	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2			1	9	Y	1		1	8		-0-
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	2			2	9	Y	2		2	8		-0-
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 201370	COMPL. DATE 01/10/2004					TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184						
11	1620	N	976	-0-	-644	-0-	976	2					N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	946	2			1	9	N	1		1	8		-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2			1	9	N	1		1	8		-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2					N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2			1	9	N	1		1	8		-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	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						
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2					N	-0-					-0-
12	1209	N	20	-0-	-1189	-0-	20	2					N	-0-					-0-
01	1054	N	30	-0-	-1024	-0-	30	2					N	-0-					-0-
02	1092	N	79	-0-	-1013	-0-	79	2					N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2					N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
								RRCID -> 201573				COMPL. DATE 04/02/2004				TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	62 N	3	-0-		-59		-0-			3 2			Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	3 N	-0-	-0-		-3		-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 201721				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430				
11	2689 X	2689	-0-		-0-		-0-			2689 2			N	-0-						-0-
12	2755 X	2755	-0-		-0-		-0-			2755 2			N	-0-						-0-
01	2769 X	2769	-0-		-0-		-0-			2769 2			N	-0-						-0-
02	2520 N	2197	-0-		-323		-0-			2197 2			N	-0-						-0-
03	2759 N	2708	-0-		-51		-0-			2708 2			N	-0-						-0-
04	2670 N	2467	-0-		-203		-0-			2467 2			N	-0-						-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 201788				COMPL. DATE 03/26/2004				TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222				
11	1410 N	1331	-0-		-79		-0-			1331 2			N	-0-						-0-
12	1488 N	1365	-0-		-123		-0-			1364 2	1	9	N	1	1	8				-0-
01	1448 N	1448	-0-		-0-		-0-			1447 2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	1232 N	1227	-0-		-5		-0-			1227 2			N	-0-						-0-
03	1499 N	1499	-0-		-0-		-0-			1498 2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	1410 N	1231	-0-		-179		-0-			1230 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				
11	3840 X	3597	-0-		-243		-0-			3597 2			N	-0-						-0-
12	4309 X	3384	-0-		-925		-0-			3383 2	1	9	N	1	1	8				-0-
01	4309 X	3186	-0-		-1123		-0-			3185 2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	3892 X	2958	-0-		-934		-0-			2958 2			N	-0-						-0-
03	4047 X	4047	-0-		-0-		-0-			4046 2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	3600 X	3264	-0-		-336		-0-			3263 2	1	9	N	1	1	8				-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 202621				COMPL. DATE 05/25/2004				TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368				
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-

REED, HUGH "A"				WELL #: 1				RRCID -> 202650				COMPL. DATE 04/18/2009				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454				
11	3148 X	3148	-0-		-0-		-0-			3148 2			N	-0-						-0-
12	3191 X	3191	-0-		-0-		-0-			3187 2	4	9	N	4	4	8				-0-
01	3049 X	3049	-0-		-0-		-0-			3045 2	4	9	N	4	4	8				-0-
02	2760 X	2760	-0-		-0-		-0-			2760 2			N	-0-						-0-
03	3151 X	3151	-0-		-0-		-0-			3145 2	6	9	N	5	5	8				-0-
04	3012 X	3012	-0-		-0-		-0-			3004 2	8	9	N	7	7	8				-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 202828				COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020				
11	185 N	185	-0-		-0-		-0-			185 2			N	-0-						-0-
12	186 N	178	-0-		-8		-0-			178 2			N	-0-						-0-
01	229 N	229	-0-		-0-		-0-			229 2			N	-0-						-0-
02	220 N	220	-0-		-0-		-0-			220 2			N	-0-						-0-
03	238 N	238	-0-		-0-		-0-			238 2			N	-0-						-0-
04	210 N	94	-0-		-116		-0-			94 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1678	2			N	-0-					-0-		
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1733	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2244	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02	1568 N	1398	-0-	-170	-0-	-0-	-0-		1398	2			N	-0-					-0-		
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	2			N	-0-					-0-		
04	2100 N	1544	-0-	-556	-0-	-0-	-0-		1544	2			N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108			
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2363	2			N	-0-					-0-		
12	1519 X	1186	-0-	-333	-0-	-0-	-0-		1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
01	1519 X	1292	-0-	-227	-0-	-0-	-0-		1291	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02	1372 X	794	-0-	-578	-0-	-0-	-0-		794	2			N	-0-					-0-		
03	1519 X	898	-0-	-621	-0-	-0-	-0-		898	2			N	-0-					-0-		
04	1260 N	790	-0-	-470	-0-	-0-	-0-		790	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516			
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1109	2			N	-0-					-0-		
12	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-					-0-		
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1461	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02	1036 N	635	-0-	-401	-0-	-0-	-0-		635	2			N	-0-					-0-		
03	1674 N	1025	-0-	-649	-0-	-0-	-0-		1024	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04	1410 N	954	-0-	-456	-0-	-0-	-0-		953	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
BONNER, J.										WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2986	2			Y	-0-					-0-		
02	2800 N	3335	-0-	535	-0-	535	-0-		3335	2			Y	-0-					-0-		
03	1817 N	1282	-0-	-535	-0-	-0-	-0-		1282	2			Y	-0-					-0-		
04	2880 N	969	-0-	-1911	-0-	-0-	-0-		969	2			Y	-0-					-0-		
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282			
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		796	2			N	-0-					-0-		
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2			N	-0-					-0-		
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		806	2			N	-0-					-0-		
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-					-0-		
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	2			N	-0-					-0-		
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1047	2			N	-0-					-0-		
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046			
11	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	-0-	-0-		1103	2			N	-0-					-0-		
12	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		1122	2			N	-0-					-0-		
01	1426 N	919	-0-	-507	-0-	-0-	-0-		919	2			N	-0-					-0-		
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		986	2			N	-0-					-0-		
03	1116 N	877	-0-	-239	-0-	-0-	-0-		876	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04	900 N	772	-0-	-128	-0-	-0-	-0-		771	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020			
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1088	2			N	-0-					-0-		
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-					-0-		
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1455	2			N	-0-					-0-		
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1035	2			N	-0-					-0-		
03	1023 N	734	-0-	-289	-0-	-0-	-0-		734	2			N	-0-					-0-		
04	990 N	636	-0-	-354	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310														NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 7														RRCID -> 205548					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS 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															
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-						-0-															
12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-						-0-															
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-						-0-															
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-						-0-															
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-						-0-															
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-						-0-															
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 4					RRCID -> 205554					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-						-0-															
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						-0-															
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						-0-															
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						-0-															
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-						-0-															
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-						-0-															
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 9					RRCID -> 205556					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-						-0-															
12		2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	2			N	-0-						-0-															
01		1829 N	1390	-0-	-439	-0-	1390	2			N	-0-						-0-															
02		1064 N	754	-0-	-310	-0-	754	2			N	-0-						-0-															
03		1922 N	724	-0-	-1198	-0-	724	2			N	-0-						-0-															
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-						-0-															
BOYD-PICKETT GAS UNIT														WELL #: 3					RRCID -> 205570					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434				
11		3000 N	4208	-0-	1208	-0-	4208	2			N	-0-						-0-															
12		3100 N	3506	-0-	406	-0-	1614	2			N	-0-						-0-															
01		3100 N	3005	-0-	-95	-0-	1519	2			N	-0-						-0-															
02		4990 X	3471	-0-	-1519	-0-	3471	2			N	-0-						-0-															
03		2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-						-0-															
04		2460 X	1956	-0-	-504	-0-	1956	2			N	-0-						-0-															
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 7					RRCID -> 206185					COMPL. DATE 03/16/2007					TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582				
11		1620 N	1327	-0-	-293	-0-	1327	2			N	-0-						-0-															
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2			2	8		-0-															
01		1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1365	2	1	9	N	1			1	8		-0-															
02		1232 N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			N	-0-						-0-															
03		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1326	2	3	9	N	3			3	8		-0-															
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	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				
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-						-0-															
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-						-0-															
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-						-0-															
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-						-0-															
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-						-0-															
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-						-0-															
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 7					RRCID -> 206640					COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480				
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-						-0-															
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	N	1			1	8		-0-															
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1			1	8		-0-															
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-						-0-															
03		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	2	2	9	N	2			2	8		-0-															
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2			2	8		-0-															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT										CNTY: FREESTONE													
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 10										NON-ASSOCIATED													
RRCID -> 207038										CAPACITY													
COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2945	2			N	-0-							-0-
12		2945 X	2887	-0-	-58	-0-	-58	-0-			2886	2	1	9	N	1			1	8			-0-
01		2945 X	2919	-0-	-26	-0-	-26	-0-			2918	2	1	9	N	1			1	8			-0-
02		2660 X	1711	-0-	-949	-0-	-949	-0-			1711	2			N	-0-							-0-
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3187	2			N	-0-							-0-
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2967	2			N	-0-							-0-
BONNER, J.										WELL #: 7													
RRCID -> 207049										COMPL. DATE 12/31/2004													
TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																							
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			163	2			N	-0-							-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	-17	-0-			138	2			N	-0-							-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			163	2			N	-0-							-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144	2			N	-0-							-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			160	2			N	-0-							-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	-10	-0-			140	2			N	-0-							-0-
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 8													
RRCID -> 207364										COMPL. DATE 10/21/2004													
TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423																							
11	2040	N	1760	-0-	-280	-0-	-280	-0-			1760	2			N	-0-							-0-
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	-121	-0-			1956	2			N	-0-							-0-
01	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	-118	-0-			1804	2			N	-0-							-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1663	2			N	-0-							-0-
03	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	-193	-0-			1760	2			N	-0-							-0-
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	-80	-0-			1660	2			N	-0-							-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 8													
RRCID -> 207381										COMPL. DATE 07/01/2006													
TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378																							
11	1920	N	841	-0-	-1079	-0-	-1079	-0-			841	2			N	-0-							-0-
12	1426	N	741	-0-	-685	-0-	-685	-0-			741	2			N	-0-							-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1077	2			N	-0-							-0-
02	784	N	610	-0-	-174	-0-	-174	-0-			610	2			N	-0-							-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	-44	-0-			700	2			N	-0-							-0-
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	-148	-0-			902	2			N	-0-							-0-
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 4													
RRCID -> 207445										COMPL. DATE 07/01/2006													
TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234																							
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			174	2			N	-0-							-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	-30	-0-			32	2			N	-0-							-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	-15	-0-			16	2			N	-0-							-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	-14	-0-			42	2			N	-0-							-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	-25	-0-			6	2			N	-0-							-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78	2			N	-0-							-0-
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 14													
RRCID -> 207463										COMPL. DATE 11/10/2004													
TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056																							
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			813	2			N	-0-							-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			926	2			N	-0-							-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			994	2			N	-0-							-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			894	2			N	-0-							-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			985	2	1	9	N	1			1	8			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			946	2			N	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
													WELL #: 10										RRCID -> 207470										COMPL. DATE 01/16/2005										TOTAL DEPTH 12223										PERF.11586 - 12126									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																						
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		578	2			N		-0-								-0-																																						
12		372 N	218	-0-	-154	-0-	-0-	-0-		217	2		1 9	N		1			1 8					-0-																																						
01		589 N	179	-0-	-410	-0-	-0-	-0-		178	2		1 9	N		1			1 8					-0-																																						
02		532 N	165	-0-	-367	-0-	-0-	-0-		165	2			N		-0-								-0-																																						
03		217 N	12	-0-	-205	-0-	-0-	-0-		12	2			N		-0-								-0-																																						
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		271	2			N		-0-								-0-																																						
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 6										RRCID -> 208406										COMPL. DATE 01/21/2005										TOTAL DEPTH 12690										PERF.12373 - 12516									
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2			N		-0-								-0-																																						
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		956	2		1 9	N		1			1 8					-0-																																						
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1030	2		1 9	N		1			1 8					-0-																																						
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		990	2			N		-0-								-0-																																						
03		961 N	893	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		891	2		2 9	N		2			2 8					-0-																																						
04		990 N	928	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		926	2		2 9	N		2			2 8					-0-																																						
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 8										RRCID -> 208411										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12765										PERF.11438 - 12540									
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		746	2			N		-0-								-0-																																						
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		847	2			N		-0-								-0-																																						
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		945	2			N		-0-								-0-																																						
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		852	2			N		-0-								-0-																																						
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		910	2			N		-0-								-0-																																						
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		901	2			N		-0-								-0-																																						
COSSON GAS UNIT													WELL #: 6										RRCID -> 208999										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12500										PERF.11540 - 11560									
11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2260	2			N		-0-								-0-																																						
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2396	2			N		-0-								-0-																																						
01		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	-0-	-0-		2116	2			N		-0-								-0-																																						
02		2100 N	1812	-0-	-288	-0-	-0-	-0-		1812	2			N		-0-								-0-																																						
03		2356 N	2037	-0-	-319	-0-	-0-	-0-		2037	2			N		-0-								-0-																																						
04		2040 N	1883	-0-	-157	-0-	-0-	-0-		1883	2			N		-0-								-0-																																						
BONNER, J.													WELL #: 8										RRCID -> 209659										COMPL. DATE 04/01/2005										TOTAL DEPTH 12300										PERF.12044 - 12086									
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2405	2			Y		-0-								-0-																																						
12		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2934	2			Y		-0-								-0-																																						
01		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2496	2			Y		-0-								-0-																																						
02		1988 N	1890	-0-	-98	-0-	-0-	-0-		1890	2			Y		-0-								-0-																																						
03		2201 N	422	-0-	-1779	-0-	-0-	-0-		422	2			Y		-0-								-0-																																						
04		3000 N	3095	-0-	95	-0-	95	-0-		3095	2			Y		-0-								-0-																																						
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 6										RRCID -> 209683										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12614										PERF.11230 - 12442									
11		1230 N	979	-0-	-251	-0-	-0-	-0-		979	2			N		-0-								-0-																																						
12		1147 N	834	-0-	-313	-0-	-0-	-0-		834	2			N		-0-								-0-																																						
01		1147 N	965	-0-	-182	-0-	-0-	-0-		965	2			N		-0-								-0-																																						
02		924 N	697	-0-	-227	-0-	-0-	-0-		697	2			N		-0-								-0-																																						
03		837 N	657	-0-	-180	-0-	-0-	-0-		655	2		2 9	N		2			2 8					-0-																																						
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1318	2		1 9	N		1			1 8					-0-																																						
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 4										RRCID -> 210129										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12800										PERF.11454 - 12580									
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		402	2			N		-0-								-0-																																						
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		391	2			N		-0-								-0-																																						
01		496 N	326	-0-	-170	-0-	-0-	-0-		326	2			N		-0-								-0-																																						
02		364 N	210	-0-	-154	-0-	-0-	-0-		210	2			N		-0-								-0-																																						
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		350	2			N		-0-								-0-																																						
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		299	2			N		-0-								-0-																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				HILCORP ENERGY COMPANY				KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 210380				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12516				PERF.11218 - 12436																			
M 0				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. GAS				(I) LIFT(L)				MONTHLY STATUS(CODE)				CUMU STATUS (-)				UNDERAGE				* * DISPOSITIONS AMT CODE				* * DISPOSITIONS AMT CODE				EOM BALANCE							
11				1423 N				1423				-0-				-0-				-0-				1423 2								N				-0-				-0-							
12				1364 N				1305				-0-				-59				-0-				1304 2				1 9				N				1				1 8				-0-			
01				1519 N				1507				-0-				-12				-0-				1506 2				1 9				N				1				1 8				-0-			
02				1415 N				1415				-0-				-0-				-0-				1415 2								N				-0-				-0-							
03				1750 N				1750				-0-				-0-				-0-				1750 2								N				-0-				-0-							
04				1896 N				1896				-0-				-0-				-0-				1896 2								N				-0-				-0-							
NORTHEN GAS UNIT												WELL #: 11				RRCID -> 211145				COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 12325				PERF.10784 - 12033																			
11				2992 N				2984				-0-				-8				-0-				2984 2								N				-0-				-0-							
12				2843 N				2843				-0-				-0-				-0-				2843 2								N				-0-				-0-							
01				2552 N				2552				-0-				-0-				-0-				2552 2								N				-0-				-0-							
02				2532 N				2532				-0-				-0-				-0-				2532 2								N				-0-				-0-							
03				3008 N				3008				-0-				-0-				-0-				3008 2								N				-0-				-0-							
04				2607 N				2607				-0-				-0-				-0-				2607 2								N				-0-				-0-							
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 211247				COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 12960				PERF.11480 - 12658																			
11				2732 X				2732				-0-				-0-				-0-				2732 2								N				-0-				-0-							
12				2418 X				2066				-0-				-352				-0-				2066 2								N				-0-				-0-							
01				2418 X				1144				-0-				-1274				-0-				1143 2				1 9				N				1				1 8				-0-			
02				2548 X				1008				-0-				-1540				-0-				1008 2								N				-0-				-0-							
03				2821 X				1377				-0-				-1444				-0-				1377 2								N				-0-				-0-							
04				2730 X				1240				-0-				-1490				-0-				1240 2								N				-0-				-0-							
COSSON GAS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 211466				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12667				PERF.11330 - 12496																			
11				14B2 EXT				-0-				-0-				-0-				-0-												N				-0-				-0-							
12				14B2 EXT				-0-				-0-				-0-				-0-												N				-0-				-0-							
01				14B2 EXT				-0-				-0-				-0-				-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-							
CURRY GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 212135				COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 12705				PERF.11280 - 12464																			
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-							
CURRY GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 212137				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12540				PERF.10638 - 12306																			
11				5 N				5				-0-				-0-				-0-				5 2								N				-0-				-0-							
12				45 N				45				-0-				-0-				-0-				45 2								N				-0-				-0-							
01				58 N				58				-0-				-0-				-0-				58 2								N				-0-				-0-							
02				65 N				65				-0-				-0-				-0-				65 2								N				-0-				-0-							
03				50 N				50				-0-				-0-				-0-				50 2								N				-0-				-0-							
04				60 N				23				-0-				-37				-0-				23 2								N				-0-				-0-							
S. SENTER GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 213219				COMPL. DATE 04/15/2005				TOTAL DEPTH 12330				PERF.10788 - 11274																			
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-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610														
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
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398														
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	880	-0-	-576	-0-	880	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	857	-0-	-755	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964														
11	2070 N	1433	-0-	-637	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	882	-0-	-1040	-0-	881	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	1860 N	266	-0-	-1594	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-			-0-
12	899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-			-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	750 N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292														
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-			-0-
12	899 N	649	-0-	-250	-0-	649	2			N	-0-			-0-
01	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-			-0-
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	541	2			N	-0-			-0-
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656														
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-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076														
11	1110 N	690	-0-	-420	-0-	690	2			N	-0-			-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 9			RRCID -> 216933			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12230			PERF.11703 - 11966			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-		
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-		
03	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-		
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		

HARTLEY UNIT				WELL #: 3			RRCID -> 217461			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 12447			PERF.10124 - 12270		
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-		
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-		
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-		
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-		
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-		
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-		

HAM GAS UNIT				WELL #: 18			RRCID -> 217612			COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 12580			PERF.11276 - 12474		
11	3870 X	2824	-0-	-1046	-0-	2824	2			N	-0-					-0-		
12	3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2			N	-0-					-0-		
01	3379 X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2			N	-0-					-0-		
02	3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2951	2			N	-0-					-0-		
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-		
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-		

PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 6			RRCID -> 217647			COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 12686			PERF.11308 - 12501		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-		

BLACK, H.D. UNIT				WELL #: 2			RRCID -> 217659			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 12320			PERF.10171 - 12139		
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-		
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-		
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-		
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-		
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-		
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-		

ZENO KING GAS UNIT II				WELL #: 1			RRCID -> 217787			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12525			PERF.11099 - 12351		
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-		
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-		
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-		
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	365	2			N	-0-					-0-		
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-		
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-		

WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1			RRCID -> 217808			COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 12694			PERF.11234 - 12434		
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-		
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
01	2201 X	496	-0-	-1705	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02	1988 X	877	-0-	-1111	-0-	877	2			N	-0-					-0-		
03	2201 X	905	-0-	-1296	-0-	905	2			N	-0-					-0-		
04	2130 X	1019	-0-	-1111	-0-	1019	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD GAS UNIT NO. 1														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	1650 N	1377	-0-	-273	-0-		1377	2		N	-0-				1		
12	1674 N	1072	-0-	-602	-0-		1071	2		N	1	1	8		1		
01	1395 N	989	-0-	-406	-0-		988	2		N	1	1	8		1		
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2		N	-0-				1		
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1865	2		N	1	1	8		1		
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1771	2		N	1	1	8		1		
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285																	
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1685	2		N	-0-				-0-		
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1784	2		N	1	1	8		-0-		
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1681	2		N	1	1	8		-0-		
02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-		1476	2		N	-0-				-0-		
03	1798 N	1212	-0-	-586	-0-		1211	2		N	1	1	8		-0-		
04	1620 N	1129	-0-	-491	-0-		1128	2		N	1	1	8		-0-		
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576																	
11	4480 X	3633	-0-	-847	-0-		3633	2		N	-0-				-0-		
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	2		N	-0-				-0-		
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3365	2		N	-0-				-0-		
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		2856	2		N	-0-				-0-		
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2812	2		N	-0-				-0-		
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2896	2		N	-0-				-0-		
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546																	
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2509	2		N	-0-				-0-		
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		2528	2		N	6	6	8		-0-		
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		2600	2		N	3	3	8		-0-		
02	2352 N	2107	-0-	-245	-0-		2107	2		N	-0-				-0-		
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2690	2		N	7	7	8		-0-		
04	2520 N	2472	-0-	-48	-0-		2472	2		N	-0-				-0-		
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342																	
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2815	2		N	-0-				-0-		
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		2855	2		N	-0-				-0-		
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-		2227	2		N	-0-				-0-		
02	2632 X	2522	-0-	-110	-0-		2522	2		N	-0-				-0-		
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-		3806	2		N	2	2	8		-0-		
04	2820 X	2610	-0-	-210	-0-		2610	2		N	-0-				-0-		
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150																	
11	3000 N	4997	-0-	1997	2258		4997	2		N	-0-				-0-		
12	3100 N	4809	-0-	1709	3967		4809	2		N	-0-				-0-		
01	8831 X	4864	-0-	-3967	-0-		4864	2		N	-0-				-0-		
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		2865	2		N	-0-				-0-		
03	2356 X	2072	-0-	-284	-0-		2072	2		N	-0-				-0-		
04	2280 X	1910	-0-	-370	-0-		1910	2		N	-0-				-0-		
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295																	
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-		1398	2		N	-0-				-0-		
12	1581 N	1439	-0-	-142	-0-		1438	2		N	1	1	8		-0-		
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1499	2		N	1	1	8		-0-		
02	1316 N	1196	-0-	-120	-0-		1196	2		N	-0-				-0-		
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-		1418	2		N	-0-				-0-		
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-		1420	2		N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE		
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8		-0-
COOPER				WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524				
11	1456 N	471	-0-	-985	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-
01	2480 X	813	-0-	-1667	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
02	2240 X	626	-0-	-1614	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
03	2480 X	895	-0-	-1585	-0-	-0-	895	2			N	-0-				-0-
04	810 X	773	-0-	-37	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385				
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	1624 N	1129	-0-	-495	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193				
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
02	504 N	375	-0-	-129	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
03	558 N	378	-0-	-180	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692				
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160				
11	1590 X	761	-0-	-829	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
12	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1147 X	661	-0-	-486	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	900	-0-	-216	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	848	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				
11	540 N	206	-0-	-334	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-				-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	206	-0-	-1809	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
04	1470 N	704	-0-	-766	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	218304	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.	11279 - 11211				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		1500 N	502	-0-	-998	-0-		502	2		N	-0-						-0-
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1464	2		N	1		1	8			-0-
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1262	2		N	3		3	8			-0-
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	2		N	-0-						-0-
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1457	2		N	6		6	8			-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1916	2		N	5		5	8			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	218965	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	10930 - 12150				
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2		N	-0-						-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	2		N	-0-						-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2		N	-0-						-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2		N	-0-						-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	2		N	-0-						-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	2		N	-0-						-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	219063	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.	11084 - 12214				
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2		N	-0-						-0-
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162	2		N	-0-						-0-
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		2220	2		N	-0-						-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	2		N	-0-						-0-
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		2296	2		N	-0-						-0-
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	2		N	-0-						-0-
HALE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219064	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	11138 - 12402				
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	2		N	-0-						-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-		913	2		N	5		5	8			-0-
01		930 N	865	-0-	-65	-0-		862	2		N	3		3	8			-0-
02		840 N	708	-0-	-132	-0-		708	2		N	-0-						-0-
03		930 N	675	-0-	-255	-0-		666	2		N	8		8	8			-0-
04		840 N	830	-0-	-10	-0-		826	2		N	4		4	8			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12659	PERF.	10897 - 12512				
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-						-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-
SARTOR GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11039 - 12235				
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2		N	-0-						-0-
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1810	2		N	-0-						-0-
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2		N	-0-						-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2		N	-0-						-0-
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2		N	-0-						-0-
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986	2		N	-0-						-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	11191 - 12392				
11		3000 N	3818	-0-	818	1004		3818	2		N	-0-						-0-
12		3100 N	3807	-0-	707	1711		3807	2		N	-0-						-0-
01		5748 X	4037	-0-	-1711	-0-		4037	2		N	-0-						-0-
02		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		3338	2		N	-0-						-0-
03		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3815	2		N	-0-						-0-
04		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-		3557	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 #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-			21 2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL		DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545	
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-			4247 2			N	-0-			-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-			3420 2	4	9	N	4	4 8		-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-			2800 2	8	9	N	7	7 8		-0-
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-			3306 2			N	-0-			-0-
03	3565 X	2983	-0-	-582	-0-			2973 2	10	9	N	9	9 8		-0-
04	3450 X	2174	-0-	-1276	-0-			2167 2	7	9	N	6	6 8		-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ROPER				WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL		DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110	
11	2190 N	2109	-0-	-81	-0-			2109 2			N	-0-			-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-			2090 2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1761	-0-	-254	-0-			1761 2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1233	-0-	-727	-0-			1233 2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1957	-0-	-120	-0-			1953 2	4	9	N	4	4 8		-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-			1803 2	1	9	N	1	1 8		-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL		DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516	
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-			2567 2			N	-0-			-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-			2566 2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	3100 N	3127	-0-	27	-0-	27		3126 2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	2408 N	2227	-0-	-181	-0-			2227 2			N	-0-			-0-
03	2573 N	2545	-0-	-28	-0-			2545 2			N	-0-			-0-
04	2640 X	2392	-0-	-248	-0-			2392 2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL		DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
11	3240 X	3035	-0-	-205	-0-			3035 2			N	-0-			-0-
12	3348 X	2975	-0-	-373	-0-			2975 2			N	-0-			-0-
01	3224 X	3006	-0-	-218	-0-			3006 2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2815	-0-	-69	-0-			2815 2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2942	-0-	-251	-0-			2942 2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2614	-0-	-416	-0-			2614 2			N	-0-			-0-
PENN-SENTER				WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
11	3120 X	2896	-0-	-224	-0-			2896 2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3183	-0-	-351	-0-			3181 2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-			3749 2	4	9	N	4	4 8		-0-
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-			3924 2			N	-0-			-0-
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-			4046 2	7	9	N	6	6 8		-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-			3664 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																	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311									
11		3420	X	3353	-0-	-67	-0-	-0-			3353	2		N	-0-						-0-
12		3534	X	3475	-0-	-59	-0-	-0-			3475	2		N	-0-						-0-
01		3751	X	3283	-0-	-468	-0-	-0-			3283	2		N	-0-						-0-
02		3388	X	3146	-0-	-242	-0-	-0-			3146	2		N	-0-						-0-
03		3751	X	3564	-0-	-187	-0-	-0-			3564	2		N	-0-						-0-
04		3360	X	3329	-0-	-31	-0-	-0-			3329	2		N	-0-						-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258									
11		3030	X	2476	-0-	-554	-0-	-0-			2476	2		N	-0-						-0-
12		3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	-0-			1567	2		N	-0-						-0-
01		3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-			3489	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02		2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-			2841	2		N	-0-						-0-
03		3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-			3191	2		N	-0-						-0-
04		3030	X	2462	-0-	-568	-0-	-0-			2462	2		N	-0-						-0-

AWALT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288									
11		731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-			731	2		N	-0-						-0-
12		802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-			802	2		N	-0-						-0-
01		792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-			792	2		N	-0-						-0-
02		715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-			715	2		N	-0-						-0-
03		765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-			765	2		N	-0-						-0-
04		712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-			712	2		N	-0-						-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210									
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-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954									
11		3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-			3187	2		N	-0-						-0-
12		2728	X	2670	-0-	-58	-0-	-0-			2670	2		N	-0-						-0-
01		3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-			3766	2		N	-0-						-0-
02		2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-			2938	2		N	-0-						-0-
03		3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-			3659	2		N	-0-						-0-
04		3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-			3468	2		N	-0-						-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067									
11		2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-			2551	2		N	-0-						-0-
12		2604	N	2386	-0-	-218	-0-	-0-			2385	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01		2294	N	1885	-0-	-409	-0-	-0-			1885	2		N	-0-						-0-
02		2380	N	1253	-0-	-1127	-0-	-0-			1253	2		N	-0-						-0-
03		2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-			2906	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04		2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-			2533	2	1	9	N	1		1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 13										RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-		
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2		4 9	N	4		4 8			-0-		
01		1984 N	1200	-0-	-784	-0-	1197	2		3 9	N	3		3 8			-0-		
02		1792 N	1283	-0-	-509	-0-	1283	2			N	-0-					-0-		
03		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1913	2		7 9	N	6		6 8			-0-		
04		1170 N	906	-0-	-264	-0-	905	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
ZENO KING GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201	
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-		
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-		
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-		
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-		
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2		4 9	N	4		4 8			-0-		
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2		2 9	N	2		2 8			-0-		
COSSON GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-		
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-		
01		341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-		
02		224 N	160	-0-	-64	-0-	160	2			N	-0-					-0-		
03		279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-		
04		240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415	
11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-		
12		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-		
01		2015 X	2000	-0-	-15	-0-	2000	2			N	-0-					-0-		
02		1932 N	1833	-0-	-99	-0-	1833	2			N	-0-					-0-		
03		2263 N	1883	-0-	-380	-0-	1883	2			N	-0-					-0-		
04		1950 N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469	
11		2970 X	2220	-0-	-750	-0-	2220	2			N	-0-					-0-		
12		3069 X	1723	-0-	-1346	-0-	1722	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
01		3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	1801	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-		
03		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2		2 9	N	2		2 8			-0-		
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
ROPER										WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207	
11		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-		
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-		
01		2542 N	2366	-0-	-176	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	2986	-0-	2986	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	-0-	7852	2		1 9	Y	1		1 8			-0-		
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566	
11		5378 X	3206	-0-	-2172	-0-	3206	2			N	-0-					-0-		
12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-		
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-		
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-		
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-		
04		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 01/06/2007			
TOTAL DEPTH 12765														PERF.11354 - 12515			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		5760 X	4837	-0-	-923	-0-	4837	2		N	-0-					-0-	
12		5859 X	4864	-0-	-995	-0-	4864	2		N	-0-					-0-	
01		5859 X	4942	-0-	-917	-0-	4942	2		N	-0-					-0-	
02		5236 X	4155	-0-	-1081	-0-	4155	2		N	-0-					-0-	
03		5208 X	3813	-0-	-1395	-0-	3813	2		N	-0-					-0-	
04		4830 X	3735	-0-	-1095	-0-	3735	2		N	-0-					-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 6			
RRCID -> 225706														COMPL. DATE 01/04/2007			
TOTAL DEPTH 12654														PERF.11240 - 12436			
11		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2		N	-0-					-0-	
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-					-0-	
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-					-0-	
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-					-0-	
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-					-0-	
04		1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2		N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 19			
RRCID -> 226294														COMPL. DATE 01/06/2007			
TOTAL DEPTH 12518														PERF.11190 - 12395			
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-					-0-	
12		1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139	2		N	-0-					-0-	
01		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2		N	-0-					-0-	
02		1456 N	1134	-0-	-322	-0-	1134	2		N	-0-					-0-	
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-					-0-	
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-					-0-	

SENER														WELL #: 3			
RRCID -> 226308														COMPL. DATE 02/08/2007			
TOTAL DEPTH 12554														PERF.10945 - 12471			
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-					-0-	
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-					-0-	
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-					-0-	
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-					-0-	
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-					-0-	
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-					-0-	

CITY OF FAIRFIELD														WELL #: 2			
RRCID -> 226502														COMPL. DATE 01/25/2007			
TOTAL DEPTH 13240														PERF.11887 - 12984			
11		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-					-0-	
12		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3169	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3119	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
02		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-					-0-	
03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
04		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	2	1 9	N	1	1 8				-0-	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 4			
RRCID -> 226939														COMPL. DATE 09/09/2006			
TOTAL DEPTH 12357														PERF.10990 - 12121			
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-	
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-	
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-	
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT														WELL #: 17			
RRCID -> 228132														COMPL. DATE 01/09/2007			
TOTAL DEPTH 12200														PERF.11274 - 11985			
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-					-0-	
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
01		1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1388	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-					-0-	
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-					-0-	
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-					-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1111

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 #:		3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	-345	2835	2			N	-0-			-0-	
12	3255 X	2492	-0-	-763	-0-	-763	2490	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
01	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	-307	2946	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
02	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	-88	2852	2			N	-0-			-0-	
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
04	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	-166	2682	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326			
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-	
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
02	1092 N	1057	-0-	-35	-0-	-35	1057	2			N	-0-			-0-	
03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	-90	1150	2			N	-0-			-0-	
04	1320 N	1147	-0-	-173	-0-	-173	1147	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510			
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-	
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	-49	1128	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
02	1148 N	1022	-0-	-126	-0-	-126	1022	2			N	-0-			-0-	
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
04	1200 N	976	-0-	-224	-0-	-224	975	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
RUBY MIDDLETON GU			WELL #:		8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156			
11	600 N	355	-0-	-245	-0-	-245	355	2			N	-0-			-0-	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-	
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-	
03	620 N	456	-0-	-164	-0-	-164	456	2			N	-0-			-0-	
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-	
BAKER, M. A. GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736			
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	-18	402	2			N	-0-			-0-	
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	-20	414	2			N	-0-			-0-	
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	-74	360	2			N	-0-			-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	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			
11	2730 X	2678	-0-	-52	-0-	-52	2678	2			N	-0-			-0-	
12	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	-346	2475	2			N	-0-			-0-	
01	2821 X	1940	-0-	-881	-0-	-881	1938	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			-0-	
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	2	4	9	N	4	4 8		-0-	
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
REED, HUGH "A"			WELL #:		3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342			
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	-79	401	2			N	-0-			-0-	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	-62	341	2			N	-0-			-0-	
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	-24	340	2			N	-0-			-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	-113	217	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED										
WELL #: 5										RRCID -> 228519			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2309 N	2309	-0-		-0-		-0-			2309	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1298	-0-		-934		-0-			1298	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	135	-0-		-2097		-0-			135	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	81	-0-		-1935		-0-			81	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	128	-0-		-1174		-0-			128	2			N	-0-					-0-
04	2872 N	2872	-0-		-0-		-0-			2872	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 228520			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754							
11	916 N	916	-0-		-0-		-0-			916	2			N	-0-					-0-
12	858 N	858	-0-		-0-		-0-			858	2			N	-0-					-0-
01	899 N	863	-0-		-36		-0-			863	2			N	-0-					-0-
02	868 N	793	-0-		-75		-0-			793	2			N	-0-					-0-
03	868 N	833	-0-		-35		-0-			833	2			N	-0-					-0-
04	840 N	807	-0-		-33		-0-			807	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 228524			COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629							
11	2760 X	2685	-0-		-75		-0-			2685	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	1559	-0-		-1293		-0-			1556	2	3 9	N	3		3 8				-0-
01	2852 X	2286	-0-		-566		-0-			2280	2	6 9	N	5		5 8				-0-
02	2520 X	1670	-0-		-850		-0-			1670	2		N	-0-						-0-
03	2982 X	2982	-0-		-0-		-0-			2974	2	8 9	N	7		7 8				-0-
04	2952 X	2952	-0-		-0-		-0-			2948	2	4 9	N	4		4 8				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 228610			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091							
11	2940 X	2415	-0-		-525		-0-			2415	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2459	-0-		-579		-0-			2459	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2496	-0-		-542		-0-			2496	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2406	-0-		-30		-0-			2406	2			N	-0-					-0-
03	2706 X	2706	-0-		-0-		-0-			2706	2			N	-0-					-0-
04	2606 X	2606	-0-		-0-		-0-			2606	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 228964			COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626							
11	181 N	181	-0-		-0-		-0-			181	2			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-		-0-		-0-			146	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-		-0-		-0-			213	2			N	-0-					-0-
02	168 N	111	-0-		-57		-0-			111	2			N	-0-					-0-
03	155 N	91	-0-		-64		-0-			91	2			N	-0-					-0-
04	210 N	106	-0-		-104		-0-			106	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II					WELL #:	3R	RRCID -> 229414			COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359							
11	1616 N	1616	-0-		-0-		-0-			1616	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1640	-0-		-158		-0-			1640	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1594	-0-		-111		-0-			1594	2			N	-0-					-0-
02	1512 N	1396	-0-		-116		-0-			1396	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1554	-0-		-89		-0-			1554	2			N	-0-					-0-
04	1654 N	1654	-0-		-0-		-0-			1654	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 229425			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582							
11	4830 X	3701	-0-		-1129		-0-			3701	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4735	-0-		-287		-0-			4733	2	2 9	N	2		2 8				-0-
01	5022 X	4072	-0-		-950		-0-			4070	2	2 9	N	2		2 8				-0-
02	4536 X	4098	-0-		-438		-0-			4098	2		N	-0-						-0-
03	4743 X	4484	-0-		-259		-0-			4481	2	3 9	N	3		3 8				-0-
04	4614 X	4614	-0-		-0-		-0-			4612	2	2 9	N	2		2 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1287	-0-	-666	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	684	-0-	-548	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611																
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1243	-0-	-241	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160																
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620																
11	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037																
11	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	948	-0-	-509	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111																
11	4320 X	4132	-0-	-188	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4260	-0-	-204	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3864 X	3820	-0-	-44	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099																
11	3000 N	3369	-0-	369	369	3369	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4582	-0-	1482	1851	4582	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2327	-0-	-773	1078	2327	2			N	-0-					-0-
02	2661 X	1583	-0-	-1078	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL		DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		2640 X	2104	-0-	-0-	-536	-0-	-0-			2104 2			N	-0-						-0-
12		2728 N	1082	-0-	-0-	-1646	-0-	-0-			1082 2			N	-0-						-0-
01		2635 N	2191	-0-	-0-	-444	-0-	-0-			2191 2			N	-0-						-0-
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2035 2			N	-0-						-0-
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2305 2			N	-0-						-0-
04		2130 N	1548	-0-	-0-	-582	-0-	-0-			1548 2			N	-0-						-0-
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL		DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485	
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			754 2			N	-0-						-0-
12		713 N	391	-0-	-0-	-322	-0-	-0-			391 2			N	-0-						-0-
01		434 N	391	-0-	-0-	-43	-0-	-0-			391 2			N	-0-						-0-
02		700 N	365	-0-	-0-	-335	-0-	-0-			365 2			N	-0-						-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			446 2			N	-0-						-0-
04		390 N	380	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			380 2			N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL		DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570	
11		1620 N	1493	-0-	-0-	-127	-0-	-0-			1493 2			N	-0-						-0-
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1528 2	3	9	N	3		3	8			-0-
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			867 2	2	9	N	2		2	8			-0-
02		1400 N	962	-0-	-0-	-438	-0-	-0-			962 2			N	-0-						-0-
03		1519 N	502	-0-	-0-	-1017	-0-	-0-			502 2			N	-0-						-0-
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1517 2			N	-0-						-0-
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL		DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520	
11		3000 N	3161	-0-	-0-	161	-0-	161			3161 2			N	-0-						-0-
12		3089 N	2928	-0-	-0-	-161	-0-	-0-			2928 2			N	-0-						-0-
01		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2889 2			N	-0-						-0-
02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2580 2			N	-0-						-0-
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2899 2	1	9	N	1		1	8			-0-
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2940 2	1	9	N	1		1	8			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL		DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451	
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1842 2			N	-0-						-0-
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2025 2			N	-0-						-0-
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2311 2			N	-0-						-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1797 2			N	-0-						-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1451 2	3	9	N	3		3	8			-0-
04		1320 N	1312	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			1312 2			N	-0-						-0-
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL		DEPTH 12414		PERF.10940 - 12230	
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1475 2			N	-0-						5
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1306 2			N	-0-						5
01		1302 N	1074	-0-	-0-	-228	-0-	-0-			1073 2	1	9	N	1		1	8			5
02		1176 N	1105	-0-	-0-	-71	-0-	-0-			1105 2			N	-0-						5
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1434 2			N	-0-						5
04		1050 N	673	-0-	-0-	-377	-0-	-0-			673 2			N	-0-						5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493																	
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	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	

SENER														WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-	
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-	
01	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-	
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-	

SARTOR GAS UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
11	3000 N	3775	-0-	775	775	3775	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	3404	-0-	304	1079	3404	2			N	-0-					-0-	
01	2699 N	1620	-0-	-1079	-0-	1620	2			N	-0-					-0-	
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-	
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
11	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	1785	2			N	-0-					-0-	
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-	
01	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					-0-	
04	1890 N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072			
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-	
12	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	2056	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-	
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
04	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2008	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			
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-	
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-	
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-	
02	1568 N	1318	-0-	-250	-0-	1318	2			N	-0-					-0-	
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-	
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-	
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1446	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1395	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	1484 N	1270	-0-	-214	-0-	1270	2			N	-0-					-0-	
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-	
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD GAS UNIT													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
//CONT.// 386310													RRCID -> 229983			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-			662 2			N	-0-						-0-						
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-			575 2			N	-0-						-0-						
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-			568 2			N	-0-						-0-						
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-			621 2			N	-0-						-0-						
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-			605 2			N	-0-						-0-						
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-			534 2			N	-0-						-0-						
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 230028			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742		
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			1596 2			N	-0-						-0-						
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-			1445 2			N	-0-						-0-						
01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-			1462 2			N	-0-						-0-						
02	1484 N	1380	-0-	-104	-0-			1380 2			N	-0-						-0-						
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557 2			N	-0-						-0-						
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			1502 2			N	-0-						-0-						
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 19			RRCID -> 230029			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607		
11	930 N	597	-0-	-333	-0-			597 2			N	-0-						-0-						
12	620 N	569	-0-	-51	-0-			569 2			N	-0-						-0-						
01	620 N	582	-0-	-38	-0-			582 2			N	-0-						-0-						
02	560 N	525	-0-	-35	-0-			525 2			N	-0-						-0-						
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-			566 2			N	-0-						-0-						
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-			580 2			N	-0-						-0-						
WILLIFORD GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 230111			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836		
11	330 N	152	-0-	-178	-0-			152 2			N	-0-						-0-						
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-			898 2			N	-0-						-0-						
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-			556 2			N	-0-						-0-						
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-			251 2			N	-0-						-0-						
03	341 N	175	-0-	-166	-0-			175 2			N	-0-						-0-						
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			1231 2			N	-0-						-0-						
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 230156			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-						
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-			196 2			N	-0-						-0-						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-						
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						-0-						
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-						
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-						
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 230184			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361		
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			2181 2			N	-0-						-0-						
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-			1878 2		1 9	N	-0-	1		1 8			-0-						
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-			2206 2			N	-0-						-0-						
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			1780 2			N	-0-						-0-						
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-			2151 2			N	-0-						-0-						
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			1751 2			N	-0-						-0-						
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 230185			COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196		
11	3450 X	3189	-0-	-261	-0-			3189 2			N	-0-						-0-						
12	3565 X	3340	-0-	-225	-0-			3340 2			N	-0-						-0-						
01	3441 X	3163	-0-	-278	-0-			3163 2			N	-0-						-0-						
02	3080 X	2852	-0-	-228	-0-			2852 2			N	-0-						-0-						
03	3410 X	3296	-0-	-114	-0-			3296 2			N	-0-						-0-						
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-			3128 2			N	-0-						-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT														CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
11	1350 N	514	-0-	-836	-0-	514	2			N	-0-			-0-					-0-				
12	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-			-0-					-0-				
01	899 N	299	-0-	-600	-0-	299	2			N	-0-			-0-					-0-				
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	274	2			N	-0-			-0-					-0-				
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-			-0-					-0-				
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-			-0-					-0-				
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #:	6	RRCID -> 230198	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 12910	PERF.10400	- 12679			
11	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-			-0-					-0-				
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-					-0-				
01	1643 N	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			N	-0-			-0-					-0-				
02	1512 N	1382	-0-	-130	-0-	1382	2			N	-0-			-0-					-0-				
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-					-0-				
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	303	2			N	-0-			-0-					-0-				
COSSON GAS UNIT														WELL #:	10	RRCID -> 230279	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11293	- 12371			
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			-0-					-0-				
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-					-0-				
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2		1	9	N	-0-	1	8	-0-				-0-				
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			-0-					-0-				
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-					-0-				
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-					-0-				
HENDERSON GAS UNIT														WELL #:	14	RRCID -> 230287	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH 12595	PERF.11306	- 12428			
11	3900 X	3881	-0-	-19	-0-	3881	2			N	-0-			-0-					-0-				
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4114	2		10	9	N	-0-	9	8	-0-				-0-				
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4028	2		9	9	N	-0-	8	8	-0-				-0-				
02	3640 X	3291	-0-	-349	-0-	3291	2			N	-0-			-0-					-0-				
03	4030 X	3308	-0-	-722	-0-	3297	2		11	9	N	-0-	10	8	-0-				-0-				
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4142	2		9	9	N	-0-	8	8	-0-				-0-				
ZENO KING GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID -> 230430	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 12376	PERF.11012	- 12162			
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-					-0-				
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-					-0-				
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-			-0-					-0-				
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-					-0-				
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-					-0-				
04	1290 N	724	-0-	-566	-0-	724	2			N	-0-			-0-					-0-				
JONES, MARTHA GAS UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 230431	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 11775	PERF. 7791	- 7831			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-				
WYNNE, H. E. GAS UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 230438	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9488	- 9852			
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			-0-					-0-				
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-					-0-				
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-					-0-				
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-					-0-				
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-					-0-				
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT			//CONT.// WELL #:		88576 304 386310 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 230452		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2007		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		2730 X	537	-0-	-2193	-0-				537 2			N	-0-						-0-
12		1147 X	576	-0-	-571	-0-				576 2			N	-0-						-0-
01		828 X	828	-0-	-0-	-0-				828 2			N	-0-						-0-
02		672 X	672	-0-	-0-	-0-				672 2			N	-0-						-0-
03		651 X	579	-0-	-72	-0-				579 2			N	-0-						-0-
04		810 X	572	-0-	-238	-0-				572 2			N	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062									
11		420 N	328	-0-	-92	-0-				328 2			N	-0-						-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-				350 2	1	9	N	1		1	8			-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-				381 2	1	9	N	1		1	8			-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-				357 2			N	-0-						-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-				362 2	2	9	N	2		2	8			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-				467 2	1	9	N	1		1	8			-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO.1			WELL #:		6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279									
11		660 N	502	-0-	-158	-0-				502 2			N	-0-						-0-
12		1023 N	379	-0-	-644	-0-				379 2			N	-0-						-0-
01		496 N	386	-0-	-110	-0-				386 2			N	-0-						-0-
02		476 N	475	-0-	-1	-0-				475 2			N	-0-						-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-				369 2			N	-0-						-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-				403 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									
11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-				3374 2			N	-0-						-0-
12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-				3450 2			N	-0-						-0-
01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-				3150 2			N	-0-						-0-
02		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-				1864 2			N	-0-						-0-
03		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-				2638 2			N	-0-						-0-
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-				2744 2			N	-0-						-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011									
11		630 N	566	-0-	-64	-0-				566 2			N	-0-						-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-				795 2			N	-0-						-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-				1208 2	1	9	N	1		1	8			-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-				1003 2			N	-0-						-0-
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-				1166 2			N	-0-						-0-
04		1110 N	1105	-0-	-5	-0-				1105 2			N	-0-						-0-
TEAGUE GAS UNIT 1			WELL #:		4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430									
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-				814 2			N	-0-						-0-
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-				1422 2			N	-0-						-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-				777 2			N	-0-						-0-
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-				894 2			N	-0-						-0-
03		1426 N	958	-0-	-468	-0-				958 2			N	-0-						-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-				780 2			N	-0-						-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312									
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-				861 2			N	-0-						-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-				507 2	2	9	N	2		2	8			-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-				518 2	2	9	N	2		2	8			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-				418 2			N	-0-						-0-
03		403 N	296	-0-	-107	-0-				296 2			N	-0-						-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-				419 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HUMPHRIES GAS UNIT														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FREESTONE														
WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-				-0-	
12	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1675 2	3 9	N	3		3 8		-0-	
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672 2	3 9	N	3		3 8		-0-	
02	1512 N	1497	-0-	-15	-0-	1497 2		N	-0-				-0-	
03	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1554 2	3 9	N	3		3 8		-0-	
04	1620 N	1403	-0-	-217	-0-	1401 2	2 9	N	2		2 8		-0-	
WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-				-0-	
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880 2	1 9	N	1		1 8		-0-	
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1685 2	1 9	N	1		1 8		-0-	
02	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1414 2		N	-0-				-0-	
03	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1647 2		N	-0-				-0-	
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-				-0-	
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-				-0-	
12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575 2	1 9	N	1		1 8		-0-	
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2291 2	1 9	N	1		1 8		-0-	
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-				-0-	
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-				-0-	
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	N	1		1 8		-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		N	-0-				-0-	
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5355 2	3 9	N	3		3 8		-0-	
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4873 2	4 9	N	4		4 8		-0-	
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-				-0-	
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537 2	6 9	N	5		5 8		-0-	
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5274 2	8 9	N	7		7 8		-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-	
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-	
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
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-	
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 28 RRCID -> 232178														CAPACITY			
COMPL. DATE 10/06/2009														TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-	
12	1147 N	793	-0-	-354	-0-	790	2		3 9	N	3		3 8			-0-	
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1054	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-	
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2		3 9	N	3		3 8			-0-	
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	999	2		4 9	N	4		4 8			-0-	
CLARKE GAS UNIT																	
WELL #: 22 RRCID -> 232374														COMPL. DATE 11/05/2007			
TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185																	
11	4200 X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-					-0-	
12	4247 X	3970	-0-	-277	-0-	3967	2		3 9	N	3		3 8			-0-	
01	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	3978	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
02	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	3523	2			N	-0-					-0-	
03	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	3688	2		4 9	N	4		4 8			-0-	
04	3840 X	3766	-0-	-74	-0-	3764	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
HILL, F. E. III																	
WELL #: 3 RRCID -> 232457														COMPL. DATE 11/09/2007			
TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414																	
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					9	
12	2387 N	1898	-0-	-489	-0-	1898	2			N	-0-					9	
01	2821 N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					9	
02	2548 N	2293	-0-	-255	-0-	2293	2			N	-0-					9	
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					9	
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					9	
CURRY GAS UNIT																	
WELL #: 18 RRCID -> 232459														COMPL. DATE 11/05/2007			
TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715																	
11	5130 X	4760	-0-	-370	-0-	4760	2			N	-0-					-0-	
12	5301 X	5221	-0-	-80	-0-	5220	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
01	5301 X	4970	-0-	-331	-0-	4969	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	4732 X	4449	-0-	-283	-0-	4449	2			N	-0-					-0-	
03	5208 X	4435	-0-	-773	-0-	4433	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
04	5040 X	4454	-0-	-586	-0-	4454	2			N	-0-					-0-	
PERSON UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 233015														COMPL. DATE 08/08/2007			
TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208																	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
PENN-SENTER																	
WELL #: 3 RRCID -> 233024														COMPL. DATE 01/27/2007			
TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430																	
11	1380 N	607	-0-	-773	-0-	607	2			N	-0-					-0-	
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-	
01	1178 N	900	-0-	-278	-0-	900	2			N	-0-					-0-	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT																	
WELL #: 23 RRCID -> 233256														COMPL. DATE 11/22/2007			
TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199																	
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-	
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-	
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-	
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 21															RRCID -> 233263															COMPL. DATE 11/21/2007															TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																		
11	1800	N	1587	-0-		-213	-0-			1587	2				N		-0-							-0-																																																		
12	1891	N	1375	-0-		-516	-0-			1373	2		2	9	N		2		2	8				-0-																																																		
01	1457	N	1293	-0-		-164	-0-			1291	2		2	9	N		2		2	8				-0-																																																		
02	1484	N	1234	-0-		-250	-0-			1234	2				N		-0-							-0-																																																		
03	1364	N	1242	-0-		-122	-0-			1242	2				N		-0-							-0-																																																		
04	1260	N	1160	-0-		-100	-0-			1160	2				N		-0-							-0-																																																		
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 233264															COMPL. DATE 09/26/2007															TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817														
11	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-			1453	2				N		-0-							-0-																																																		
12	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-			2034	2				N		-0-							-0-																																																		
01	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-			1819	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																		
02	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-			1347	2				N		-0-							-0-																																																		
03	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-			1751	2		3	9	N		3		3	8				-0-																																																		
04	1680	N	1032	-0-		-648	-0-			1030	2		2	9	N		2		2	8				-0-																																																		
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 9															RRCID -> 233268															COMPL. DATE 11/15/2007															TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
11	1710	N	1678	-0-		-32	-0-			1678	2				N		-0-							-0-																																																		
12	1829	N	1258	-0-		-571	-0-			1258	2				N		-0-							-0-																																																		
01	1922	N	1101	-0-		-821	-0-			1101	2				N		-0-							-0-																																																		
02	1568	N	802	-0-		-766	-0-			802	2				N		-0-							-0-																																																		
03	1271	N	588	-0-		-683	-0-			588	2				N		-0-							-0-																																																		
04	1080	N	925	-0-		-155	-0-			925	2				N		-0-							-0-																																																		
ROUSE GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 233321															COMPL. DATE 10/26/2007															TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406														
11	270	N	127	-0-		-143	-0-			127	2				N		-0-							138																																																		
12	317	N	317	-0-		-0-	-0-			317	2				N		-0-							138																																																		
01	347	N	347	-0-		-0-	-0-			347	2				N		-0-							138																																																		
02	221	N	221	-0-		-0-	-0-			221	2				N		-0-							138																																																		
03	310	N	236	-0-		-74	-0-			236	2				N		-0-							138																																																		
04	330	N	225	-0-		-105	-0-			225	2				N		-0-							138																																																		
CURRY GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 233328															COMPL. DATE 11/21/2007															TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510														
11	5700	X	5372	-0-		-328	-0-			5372	2				N		-0-							-0-																																																		
12	5890	X	5887	-0-		-3	-0-			5885	2		2	9	N		2		2	8				-0-																																																		
01	6045	X	5447	-0-		-598	-0-			5445	2		2	9	N		2		2	8				-0-																																																		
02	5460	X	5290	-0-		-170	-0-			5290	2				N		-0-							-0-																																																		
03	6399	X	6399	-0-		-0-	-0-			6393	2		6	9	N		5		5	8				-0-																																																		
04	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-			6275	2		4	9	N		4		4	8				-0-																																																		
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 233358															COMPL. DATE 12/23/2007															TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140														
11	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-			4571	2				N		-0-							-0-																																																		
12	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-			5278	2				N		-0-							-0-																																																		
01	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-			4261	2				N		-0-							-0-																																																		
02	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-			4624	2				N		-0-							-0-																																																		
03	5591	X	5591	-0-		-0-	-0-			5591	2				N		-0-							-0-																																																		
04	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-			5155	2				N		-0-							-0-																																																		
IVY, ATHEL GAS UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 233360															COMPL. DATE 11/09/2007															TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
11	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-			1036	2				N		-0-							-0-																																																		
12	113	N	113	-0-		-0-	-0-			113	2				N		-0-							-0-																																																		
01	69	N	69	-0-		-0-	-0-			69	2				N		-0-							-0-																																																		
02	337	N	337	-0-		-0-	-0-			337	2				N		-0-							-0-																																																		
03	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-			1464	2				N		-0-							-0-																																																		
04	847	N	847	-0-		-0-	-0-			847	2				N		-0-							-0-																																																		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	3210 X	2223	-0-	-987	-0-	2223	2			N	-0-					-0-			
12	4185 X	2662	-0-	-1523	-0-	2661	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01	4185 X	2442	-0-	-1743	-0-	2442	2			N	-0-					-0-			
02	3780 X	2172	-0-	-1608	-0-	2172	2			N	-0-					-0-			
03	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-			
04	2580 X	2530	-0-	-50	-0-	2530	2			N	-0-					-0-			

WINFREE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980			
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-			
12	1271 N	733	-0-	-538	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1013	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
02	1148 N	663	-0-	-485	-0-	663	2			N	-0-					-0-			
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	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			
11	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					-0-			
12	1922 N	1076	-0-	-846	-0-	1076	2			N	-0-					-0-			
01	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			N	-0-					-0-			
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-			
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-			
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-			

CAT CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408			
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-			
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-			
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-			
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-			
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-			
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-			

BARNETT GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
11	3000 N	3139	-0-	139	139	3139	2			N	-0-					-0-			
12	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			N	-0-					-0-			
01	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	1134	2			N	-0-					-0-			
02	1484 X	566	-0-	-918	-0-	566	2			N	-0-					-0-			
03	1643 X	829	-0-	-814	-0-	829	2			N	-0-					-0-			
04	1590 X	576	-0-	-1014	-0-	576	2			N	-0-					-0-			

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-			
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-			
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	219	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	205	2	1	9	N	1	1	8			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT # 1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1980 N	1786	-0-	-194	-0-	1786	2		N	-0-				-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1767	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2		N	-0-				-0-
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1 9	N	1	1 8			-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586														
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-				-0-
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5850	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-				-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5534	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1 9	N	1	1 8			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956														
11	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2		N	-0-				-0-
12	2542 X	1954	-0-	-588	-0-	1953	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2184 N	2058	-0-	-126	-0-	2058	2		N	-0-				-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2089	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2460 N	2224	-0-	-236	-0-	2223	2	1 9	N	1	1 8			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
11	1260 N	390	-0-	-870	-0-	390	2		N	-0-				-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	4241	-0-	1141	1141	4240	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2800 N	2790	-0-	-10	1131	2790	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2748	-0-	-352	779	2748	2		N	-0-				-0-
04	3102 X	2323	-0-	-779	-0-	2323	2		N	-0-				-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
11	2910 X	1577	-0-	-1333	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
12	2914 X	1671	-0-	-1243	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
01	2852 X	1595	-0-	-1257	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-				-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-				-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1271 N	687	-0-	-584	-0-	687	2		N	-0-				-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-				-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-				-0-
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1352	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1283	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-				-0-
03	1364 N	935	-0-	-429	-0-	935	2		N	-0-				-0-
04	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 234754															
COMPL. DATE 02/12/2008															
TOTAL DEPTH 12616															
PERF.11214 - 11396															
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
11	1110 N	444	-0-	-666	-0-	444	2			N	-0-				-0-
12	1302 N	456	-0-	-846	-0-	456	2			N	-0-				-0-
01	1178 N	231	-0-	-947	-0-	231	2			N	-0-				-0-
02	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03	465 N	133	-0-	-332	-0-	133	2			N	-0-				-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 234840															
COMPL. DATE 04/17/2008															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF.11148 - 12256															
11	3000 N	3717	-0-	717	717	3717	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	2547	-0-	-553	164	2547	2			N	-0-				-0-
01	1982 N	1818	-0-	-164	-0-	1818	2			N	-0-				-0-
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-				-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
04	1560 X	777	-0-	-783	-0-	777	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 234865															
COMPL. DATE 08/16/2007															
TOTAL DEPTH 12810															
PERF.11423 - 12698															
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-				-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-				-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-				-0-
04	480 N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 17H															
RRCID -> 234866															
COMPL. DATE 09/09/2007															
TOTAL DEPTH 12192															
PERF.12700 - 14250															
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 235613															
COMPL. DATE 02/28/2008															
TOTAL DEPTH 12040															
PERF.11526 - 11979															
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
01	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-	1478	2			N	-0-				-0-
03	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-				-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 23															
RRCID -> 235616															
COMPL. DATE 03/28/2008															
TOTAL DEPTH 12544															
PERF.11201 - 12339															
11	1320 N	951	-0-	-369	-0-	951	2			N	-0-				-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	896 N	854	-0-	-42	-0-	854	2			N	-0-				-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 235629															
COMPL. DATE 01/24/2008															
TOTAL DEPTH 11768															
PERF.10619 - 11446															
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 13												NON-ASSOCIATED				
CAPACITY												COMPL. DATE 04/23/2008				
TOTAL DEPTH 12415												PERF.10936 - 11967				
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
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				-0-
02	672 N	364	-0-	-308	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT												WELL #: 12				
RRCID -> 235835												COMPL. DATE 04/08/2008				
TOTAL DEPTH 12785												PERF.11455 - 12618				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
11	780 N	98	-0-	-682	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 2				
RRCID -> 236035												COMPL. DATE 01/26/2008				
TOTAL DEPTH 13188												PERF.11582 - 12708				
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
12	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1798 N	1081	-0-	-717	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-				-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-				-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT												WELL #: 4				
RRCID -> 236059												COMPL. DATE 03/28/2008				
TOTAL DEPTH 11850												PERF.10792 - 11510				
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	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				
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-

ORAND -A-												WELL #: 5				
RRCID -> 237238												COMPL. DATE 10/12/2010				
TOTAL DEPTH 13134												PERF.11660 - 12258				
11	2310 X	11	-0-	-2299	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	233	-0-	-1100	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	3918	-0-	818	-0-	818	3918	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2577	-0-	-223	-0-	595	2577	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	5416	-0-	2316	-0-	2911	5416	2			N	-0-				-0-
04	7277 X	4366	-0-	-2911	-0-	-0-	4366	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1912	2		3 9	N	3		3 8			-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2		4 9	N	4		4 8			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1580	-0-	-342	-0-	1576	2		4 9	N	4		4 8			-0-
04	1650 N	1136	-0-	-514	-0-	1135	2		1 9	N	1		1 8			-0-
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324			
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	2290	-0-	-4	-0-	2289	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	3007 X	1638	-0-	-1369	-0-	1637	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	2716 X	2470	-0-	-246	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2355	-0-	-255	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401			
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-		2			N	-0-					-0-
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2778	2		9 9	N	8		8 8			-0-
01	2077 X	1806	-0-	-271	-0-	1798	2		8 9	N	7		7 8			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-		2			N	-0-					-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377			
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	715	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	896 N	288	-0-	-608	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	682 N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395			
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	773	2		2 9	N	2		2 8			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02	756 N	621	-0-	-135	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	775 N	54	-0-	-721	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		2			N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961			
11	2910 X	1513	-0-	-1397	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1829 X	1629	-0-	-200	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	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 #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392														
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
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180														
11	3000 N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-			-0-
12	2477 N	2114	-0-	-363	-0-	2113	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2772 X	1192	-0-	-1580	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
03	3069 X	1103	-0-	-1966	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2970 X	2666	-0-	-304	-0-	2665	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														
11	900 N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	1195	-0-	-395	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476														
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022														
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-			114
12	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-			114
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-			114
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			114
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			114
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			114
CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443														
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042														
11	4320 X	3818	-0-	-502	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
12	4278 X	4088	-0-	-190	-0-	4085	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4152	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3864 X	3642	-0-	-222	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	3772	-0-	-248	-0-	3772	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-		
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	4362	2		2 9	N	2		2 8			-0-		
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	-0-	4160	2		3 9	N	3		3 8			-0-		
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-		
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	4356	2		4 9	N	4		4 8			-0-		
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	2		3 9	N	3		3 8			-0-		
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064									
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	3100 N	3304	-0-	204	204	204	3304	2			N	-0-					-0-		
01	3100 N	3673	-0-	573	777	777	3672	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
02	2800 N	2844	-0-	44	821	821	2844	2			N	-0-					-0-		
03	3682 X	2861	-0-	-821	-0-	-0-	2859	2		2 9	N	2		2 8			-0-		
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
BONNER, J.										WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992									
11	1800 N	920	-0-	-880	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-		
12	1116 N	983	-0-	-133	-0-	-0-	981	2		2 9	Y	2		2 8			-0-		
01	1116 N	852	-0-	-264	-0-	-0-	849	2		3 9	Y	3		3 8			-0-		
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-		
03	992 N	831	-0-	-161	-0-	-0-	829	2		2 9	Y	2		2 8			-0-		
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		3 9	Y	3		3 8			-0-		
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612									
11	2730 X	1553	-0-	-1177	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-		
12	1891 X	1830	-0-	-61	-0-	-0-	1829	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-		
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-		
HAM GAS UNIT										WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371									
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					7		
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7		
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	-0-	63	2			N	-0-					7		
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	47	2			N	-0-					7		
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	3	2			N	-0-					7		
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134									
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-		
12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-		
01	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-		
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-		
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
04	1740 N	1117	-0-	-623	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802									
11	2460 N	1679	-0-	-781	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-		
12	2263 N	1500	-0-	-763	-0-	-0-	1499	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
01	2356 N	2075	-0-	-281	-0-	-0-	2074	2		1 9	N	1		1 8			-0-		
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-		
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-		
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310														NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
WELL #: 11														RRCID -> 241818					COMPL. DATE 09/16/2008					TOTAL DEPTH 12606					PERF.11182 - 12338									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																	
11		2 N		-0-	-0-	-2	-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-																	
PICKETT #1 GAS UNIT														WELL #: 9					RRCID -> 241819					COMPL. DATE 09/26/2008					TOTAL DEPTH 12667					PERF.11246 - 12416				
11		1640 N		1640	-0-	-0-	-0-			1640	2			N	-0-						-0-																	
12		1259 N		1259	-0-	-0-	-0-			1259	2			N	-0-						-0-																	
01		1644 N		1644	-0-	-0-	-0-			1644	2			N	-0-						-0-																	
02		1567 N		1567	-0-	-0-	-0-			1567	2			N	-0-						-0-																	
03		1625 N		1625	-0-	-0-	-0-			1625	2			N	-0-						-0-																	
04		1279 N		1279	-0-	-0-	-0-			1279	2			N	-0-						-0-																	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 9					RRCID -> 241835					COMPL. DATE 08/21/2008					TOTAL DEPTH 12561					PERF.11169 - 12422				
11		3690 X		2191	-0-	-1499	-0-			2191	2			N	-0-						-0-																	
12		3813 X		2153	-0-	-1660	-0-			2151	2		2 9	N	2		2 8				-0-																	
01		3503 X		1956	-0-	-1547	-0-			1955	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
02		3164 X		2927	-0-	-237	-0-			2927	2			N	-0-						-0-																	
03		2998 X		2998	-0-	-0-	-0-			2995	2		3 9	N	3		3 8				-0-																	
04		2764 X		2764	-0-	-0-	-0-			2762	2		2 9	N	2		2 8				-0-																	
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 11					RRCID -> 241905					COMPL. DATE 07/24/2008					TOTAL DEPTH 12383					PERF.11665 - 12169				
11		1326 N		1326	-0-	-0-	-0-			1326	2			N	-0-						-0-																	
12		1519 N		1376	-0-	-143	-0-			1376	2			N	-0-						-0-																	
01		1519 N		1332	-0-	-187	-0-			1331	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
02		1232 N		1048	-0-	-184	-0-			1048	2			N	-0-						-0-																	
03		1364 N		926	-0-	-438	-0-			925	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
04		1290 N		1015	-0-	-275	-0-			1014	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 14					RRCID -> 241911					COMPL. DATE 08/02/2008					TOTAL DEPTH 12350					PERF.11661 - 12114				
11		3000 N		2901	-0-	-99	-0-	1002		2901	2			N	-0-						-0-																	
12		2996 N		1994	-0-	-1002	-0-			1994	2			N	-0-						-0-																	
01		2883 X		2497	-0-	-386	-0-			2497	2			N	-0-						-0-																	
02		2604 X		2542	-0-	-62	-0-			2542	2			N	-0-						-0-																	
03		2883 X		2640	-0-	-243	-0-			2639	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
04		2790 X		2618	-0-	-172	-0-			2617	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 15					RRCID -> 241916					COMPL. DATE 09/09/2008					TOTAL DEPTH 12659					PERF.11334 - 12472				
11		1020 N		1020	-0-	-0-	-0-			1020	2			N	-0-						-0-																	
12		961 N		906	-0-	-55	-0-			905	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
01		974 N		974	-0-	-0-	-0-			973	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
02		952 N		892	-0-	-60	-0-			892	2			N	-0-						-0-																	
03		899 N		615	-0-	-284	-0-			613	2		2 9	N	2		2 8				-0-																	
04		930 N		605	-0-	-325	-0-			603	2		2 9	N	2		2 8				-0-																	
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 12					RRCID -> 242944					COMPL. DATE 07/27/2008					TOTAL DEPTH 12249					PERF.11533 - 12028				
11		2910 X		2117	-0-	-793	-0-			2117	2			N	-0-						-0-																	
12		3514 X		3514	-0-	-0-	-0-			3513	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
01		3271 X		3271	-0-	-0-	-0-			3270	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	
02		2716 X		2061	-0-	-655	-0-			2061	2			N	-0-						-0-																	
03		3007 X		2694	-0-	-313	-0-			2692	2		2 9	N	2		2 8				-0-																	
04		2910 X		2714	-0-	-196	-0-			2713	2		1 9	N	1		1 8				-0-																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE GAS UNIT 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	243006	COMPL.	DATE	09/17/2008	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	10053	-	11478				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-					1974	2		N	-0-						-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-					1678	2	2	9	N	2		2	8		-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-					1639	2	4	9	N	4		4	8		-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-					1318	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-					1531	2	8	9	N	7		7	8		-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-					1599	2	4	9	N	4		4	8		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	243533	COMPL.	DATE	10/30/2008	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	11390	-	12514			
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-					2162	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1627	-0-	-295	-0-					1627	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-					2279	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	969	-0-	-767	-0-					969	2			N	-0-					-0-
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-					3038	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-					2505	2	1	9	N	1		1	8		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	243542	COMPL.	DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	11148	-	11380			
11	2820	X	2097	-0-	-723	-0-					2097	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	956	-0-	-1741	-0-					956	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1643	-0-	-93	-0-					1643	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	597	-0-	-1363	-0-					597	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-					1407	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3604	-0-	-604	-0-		604			3604	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID ->	243561	COMPL.	DATE	07/09/2008	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.	11487	-	11944			
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-					1507	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-					1143	2			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-					1456	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-					1191	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-					1042	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	1170	N	738	-0-	-432	-0-					738	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	243808	COMPL.	DATE	10/24/2008	TOTAL	DEPTH	12631	PERF.	11300	-	12520			
11	690	N	570	-0-	-120	-0-					570	2			N	-0-					-0-
12	713	N	523	-0-	-190	-0-					523	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-					594	2			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-					518	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-					566	2			N	-0-					-0-
04	570	N	482	-0-	-88	-0-					482	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	243810	COMPL.	DATE	09/26/2008	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.	11346	-	12533			
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-					191	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-					138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-					134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-					141	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-					505	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-					261	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	243811	COMPL.	DATE	10/17/2008	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.	11345	-	12590			
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-					208	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-					303	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-					275	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-					174	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-					219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-					118	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED WELL #: 13										CAPACITY COMPL. DATE 10/09/2008										CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																								
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-																																								
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-																																								
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-																																								
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-																																								
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-																																								
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-																																								
BOYD-PICKETT GAS UNIT																		WELL #: 9										RRCID -> 244060										COMPL. DATE 10/03/2008										TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302									
11	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-																																								
12	3782 X	2578	-0-	-1204	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-																																								
01	3782 X	2576	-0-	-1206	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-																																								
02	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-																																								
03	3255 X	1580	-0-	-1675	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-																																								
04	2880 X	1333	-0-	-1547	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-																																								
BARNETT GAS UNIT																		WELL #: 9										RRCID -> 244061										COMPL. DATE 11/01/2008										TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606									
11	420 N	8	-0-	-412	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-																																								
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-																																								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-																																								
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-																																								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-																																								
CAPP NO. 1 GAS UNIT																		WELL #: 7										RRCID -> 244066										COMPL. DATE 10/20/2008										TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508									
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-																																								
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-																																								
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-																																								
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-																																								
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-																																								
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-																																								
MCMICHAEL "B" GAS UNIT																		WELL #: 4										RRCID -> 244076										COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068									
11	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					25																																								
12	3472 X	1761	-0-	-1711	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					25																																								
01	3472 X	2150	-0-	-1322	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					25																																								
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					25																																								
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	N	1		1	8		25																																								
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	3548	2	1	9	N	1		1	8		25																																								
BOYD-PICKETT GAS UNIT																		WELL #: 12										RRCID -> 244666										COMPL. DATE 11/15/2008										TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246									
11	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-																																								
12	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-																																								
01	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-																																								
02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-																																								
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-																																								
04	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-																																								
HENDERSON GAS UNIT																		WELL #: 17										RRCID -> 244680										COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960									
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-																																								
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																								
01	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-																																								
02	2772 X	2454	-0-	-318	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-																																								
03	3286 X	2517	-0-	-769	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-																																								
04	3180 X	2486	-0-	-694	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 244681	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL	DEPTH 12785	PERF.11392 - 12639					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	2517	-0-	-333	-0-	2517	2		N	-0-					-0-
12	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	2692	2	1 9	N	1		1 8			-0-
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-	2226	2	1 9	N	1		1 8			-0-
02	2352 X	1935	-0-	-417	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
03	2697 X	2496	-0-	-201	-0-	2496	2		N	-0-					-0-
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 244689	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL	DEPTH 12290	PERF.10862 - 11994						
11	4860 X	29	-0-	-4831	-0-	29	2		N	-0-					-0-
12	5022 X	32	-0-	-4990	-0-	32	2		N	-0-					-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-					-0-
02	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2		N	-0-					-0-
03	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13601	2	7 9	N	6		6 8			-0-
04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10797	2	4 9	N	4		4 8			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 244951	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL	DEPTH 12205	PERF.11600 - 12074						
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-					-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1 9	N	1		1 8			-0-
01	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	2160	2	2 9	N	2		2 8			-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-					-0-
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	2	2 9	N	2		2 8			-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2 9	N	2		2 8			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 244959	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL	DEPTH 11978	PERF.11368 - 11738						
11	1440 N	884	-0-	-556	-0-	884	2		N	-0-					-0-
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	961	2	1 9	N	1		1 8			-0-
01	1147 N	944	-0-	-203	-0-	943	2	1 9	N	1		1 8			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		N	-0-					-0-
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 244960	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL	DEPTH 11725	PERF. 8587 - 11280						
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-					-0-
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		N	-0-					-0-
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-					-0-
02	4116 X	3684	-0-	-432	-0-	3684	2		N	-0-					-0-
03	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2		N	-0-					-0-
04	4410 X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2		N	-0-					-0-

HUGH REED "A"				WELL #: 2	RRCID -> 245007	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL	DEPTH 12688	PERF.11377 - 12526						
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-					-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	4798	-0-	1698	1698	4797	2	1 9	N	1		1 8			-0-
04	3000 N	4205	-0-	1205	2903	4205	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						
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-					-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-					-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-					-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-					-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1																
WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	4007	2	2	9	N	2		2 8			-0-
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4829	2	3	9	N	3		3 8			-0-
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4976	2	4	9	N	4		4 8			-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4746	2	3	9	N	3		3 8			-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					46
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1		1 8			46
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					46
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					46
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					46
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
11	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1561	-0-	-392	-0-	1560	2	1	9	N	1		1 8			-0-
01	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1400	2	1	9	N	1		1 8			-0-
02	1540 N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3		3 8			-0-
01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3393	2	3	9	N	3		3 8			-0-
02	3332 X	2521	-0-	-811	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3078	-0-	-611	-0-	3075	2	3	9	N	3		3 8			-0-
04	3570 X	2258	-0-	-1312	-0-	2257	2	1	9	N	1		1 8			-0-
NORTHEN GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460			
11	1890 X	1432	-0-	-458	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	N	4		4 8			-0-
01	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1782	2	4	9	N	4		4 8			-0-
02	1344 N	1320	-0-	-24	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1667	-0-	-286	-0-	1661	2	6	9	N	5		5 8			-0-
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1630	2	4	9	N	4		4 8			-0-
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742			
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT			//CONT./// 88576 304 //CONT./// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
			WELL #: 20			RRCID -> 247925			COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-					-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2 9	N	2	2 8				-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	1143	2		N	-0-					-0-
03	1829 N	822	-0-	-1007	-0-	822	2		N	-0-					-0-
04	1770 N	1075	-0-	-695	-0-	1075	2		N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 247927			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
11	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2		N	-0-					-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-					-0-
01	3100 N	3200	-0-	100	100	3198	2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2420	2		N	-0-					-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-					-0-
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1 9	N	1	1 8				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 10			RRCID -> 247929			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-					-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-					-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2996	2	4 9	N	4	4 8				-0-
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4 9	N	4	4 8				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 247997			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438			
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					-0-
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2		N	-0-					-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	589	2		N	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7 9	N	6	6 8				-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7 9	N	6	6 8				-0-
BOYD "A" GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 247999			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295			
11	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	4002	2		N	-0-					-0-
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4463	2	3 9	N	3	3 8				-0-
01	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4184	2	4 9	N	4	4 8				-0-
02	3892 X	3626	-0-	-266	-0-	3626	2		N	-0-					-0-
03	4464 X	4097	-0-	-367	-0-	4090	2	7 9	N	6	6 8				-0-
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3791	2	4 9	N	4	4 8				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 5			RRCID -> 248188			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895			
11	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-					-0-
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-					-0-
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-					-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-					-0-
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 248210			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550			
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-					-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DOWELL GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #: 1			RRCID -> 248217			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1604	-0-	-188	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1625	-0-	-415	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
BOYD "A"			WELL #: 4			RRCID -> 250549			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040				
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1540 N	1527	-0-	-13	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BOYD "A"			WELL #: 6			RRCID -> 250550			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087				
11	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
ORAND #1			WELL #: 4			RRCID -> 250578			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320				
11	3240 X	2528	-0-	-712	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3098	-0-	-498	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3596 X	2163	-0-	-1433	-0-	2159	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3248 X	2776	-0-	-472	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1505	-0-	-1595	-0-	1501	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 250843			COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078				
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1146	-0-	-198	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1260 N	907	-0-	-353	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 250864			COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770				
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1568 N	1313	-0-	-255	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 250894			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522				
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
JOHN HENDERSON GAS UNIT																	
WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2490 X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2			N	-0-					-0-	
12	2573 X	1938	-0-	-635	-0-	1937	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2842	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-	
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374			
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-	
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-	
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-	
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-	
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
WILLARD GAS UNIT NO. 1														WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686			
11	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	3437	2			N	-0-					-0-	
12	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3475	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2913	2			N	-0-					-0-	
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-	
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
ORAND GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250			
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-	
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-	
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-	
02	1288 N	1266	-0-	-22	-0-	1266	2			N	-0-					-0-	
03	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-	
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512			
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-	
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-	
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-	
03	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					-0-	
04	1650 N	1307	-0-	-343	-0-	1307	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																																																		
															WELL #: 4															RRCID -> 251080															COMPL. DATE 03/20/2009															TOTAL DEPTH 12636															PERF.11294 - 12410																					
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																																																																											
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-						-0-																																																																											
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-						-0-																																																																											
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-						-0-																																																																											
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-						-0-																																																																											
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																																																											
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-						-0-																																																																											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT																						WELL #: 8															RRCID -> 251248															COMPL. DATE 07/08/2009															TOTAL DEPTH 12539															PERF.11169 - 12342														
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						-0-																																																																											
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-						-0-																																																																											
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-						-0-																																																																											
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						-0-																																																																											
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						-0-																																																																											
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-						-0-																																																																											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT																						WELL #: 7															RRCID -> 251249															COMPL. DATE 07/14/2009															TOTAL DEPTH 12580															PERF.11170 - 12324														
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-						-0-																																																																											
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2		3 9	N	3		3 8				-0-																																																																											
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2		3 9	N	3		3 8				-0-																																																																											
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-						-0-																																																																											
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																																																											
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-						-0-																																																																											
KIRSCH GAS UNIT																						WELL #: 22															RRCID -> 251284															COMPL. DATE 05/07/2009															TOTAL DEPTH 12755															PERF.11258 - 12526														
11	2310	X	1467	-0-	-843	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-						-0-																																																																											
12	2449	X	692	-0-	-1757	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-						-0-																																																																											
01	2449	X	768	-0-	-1681	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-						-0-																																																																											
02	2212	X	1333	-0-	-879	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-						-0-																																																																											
03	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2		2 9	N	2		2 8				-0-																																																																											
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2		3 9	N	3		3 8				-0-																																																																											
BOYD "A" GAS UNIT																						WELL #: 8															RRCID -> 251286															COMPL. DATE 12/24/2008															TOTAL DEPTH 12447															PERF.11156 - 12296														
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-						-0-																																																																											
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-						-0-																																																																											
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-						-0-																																																																											
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-						-0-																																																																											
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-						-0-																																																																											
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-						-0-																																																																											
CLARKE GAS UNIT																						WELL #: 24															RRCID -> 251287															COMPL. DATE 04/05/2009															TOTAL DEPTH 12439															PERF.11794 - 12308														
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-						-0-																																																																											
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																																																											
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																																																											
02	476	N	328	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-						-0-																																																																											
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																																																											
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2		1 9	N	1		1 8				-0-																																																																											
KIRSCH GAS UNIT																						WELL #: 31															RRCID -> 251323															COMPL. DATE 05/22/2009															TOTAL DEPTH 11900															PERF.11286 - 11790														
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-						-0-																																																																											
12	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	2		2 9	N	2		2 8				-0-																																																																											
01	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	2		2 9	N	2		2 8				-0-																																																																											
02	3612	X	1492	-0-	-2120	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-						-0-																																																																											
03	3999	X	2816	-0-	-1183	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2		2 9	N	2		2 8				-0-																																																																											
04	3870	X	2945	-0-	-925	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	2		2 9	N	2		2 8				-0-																																																																											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760																													
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																										
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-																										
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-																										
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-																										
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-																										
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-																										
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-																										
WILLIFORD "A" GAS UNIT															WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172																													
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-																										
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1	8				-0-																										
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	1	9	N	1	8				-0-																										
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-																										
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-																										
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	N	1	8				-0-																										
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462																													
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-																										
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-																										
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-																										
02	1260	N	418	-0-	-842	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-																										
03	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-																										
04	780	N	168	-0-	-612	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-																										
CURRY GAS UNIT															WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532																													
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-																										
12	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	-0-	2237	2	2	9	N	2	8				-0-																										
01	2542	N	1833	-0-	-709	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	8				-0-																										
02	2296	N	933	-0-	-1363	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-																										
03	2232	N	1305	-0-	-927	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2	8				-0-																										
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3	8				-0-																										
CAPPIS NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000																													
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-																										
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-																										
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-																										
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-																										
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-																										
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242																													
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-																										
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	8				-0-																										
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-																										
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-																										
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-																										
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-																										
HILL, F. E. III															WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372																													
11	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-																										
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-																										
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-																										
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-																										
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-																										
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-																										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY																															
PICKETT NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 14				RRCID -> 252114				COMPL. DATE 05/28/2009				TOTAL DEPTH 12825				PERF.11368 - 12579			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
ORAND GAS UNIT NO. 1												WELL #: 6				RRCID -> 252359				COMPL. DATE 03/08/2009				TOTAL DEPTH 12846				PERF.11472 - 12572			
11	1800	N	1171	-0-	-629	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-										
12	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-										
01	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-										
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-										
03	1333	N	803	-0-	-530	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-										
04	1260	N	541	-0-	-719	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-										
ZENO KING GAS UNIT II												WELL #: 4				RRCID -> 252362				COMPL. DATE 07/28/2009				TOTAL DEPTH 12616				PERF.10909 - 12298			
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-										
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-										
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	N	6	6	8			-0-										
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-										
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	N	9	9	8			-0-										
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2	4	9	N	4	4	8			-0-										
ZENO KING GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 252365				COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 12431				PERF.11005 - 12244			
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-										
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3725	2	2	9	N	2	2	8			-0-										
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-										
02	784	X	218	-0-	-566	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-										
03	868	X	158	-0-	-710	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-										
04	840	X	790	-0-	-50	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-										
CLARKE GAS UNIT												WELL #: 26				RRCID -> 252436				COMPL. DATE 06/30/2009				TOTAL DEPTH 12415				PERF.11174 - 12205			
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-										
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-										
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
L. V. JONES GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 252440				COMPL. DATE 05/30/2009				TOTAL DEPTH 12450				PERF.11006 - 12178			
11	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-										
12	1519	X	831	-0-	-688	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-										
01	1519	X	892	-0-	-627	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-										
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-										
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-										
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-										
JOHN HENDERSON GAS UNIT												WELL #: 13				RRCID -> 252686				COMPL. DATE 07/11/2009				TOTAL DEPTH 12838				PERF.11324 - 12632			
11	2880	X	1354	-0-	-1526	-0-	-1526	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-										
12	2976	X	1349	-0-	-1627	-0-	-1627	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-										
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8			-0-										
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-										
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	N	4	4	8			-0-										
04	2610	N	2511	-0-	-99	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-				-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-				-0-
01	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110	2		N	-0-				-0-
02	1988 N	1213	-0-	-775	-0-	1213	2		N	-0-				-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2													WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414	
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-
12	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				-0-
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2 9	N	2	2 8			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125	
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				130
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4105	2	2 9	N	2	2 8			130
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	2	2 9	N	2	2 8			130
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-				130
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2 9	N	2	2 8			130
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2 9	N	2	2 8			130

WINFREE GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080	
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		N	-0-				-0-
12	3844 X	3203	-0-	-641	-0-	3203	2		N	-0-				-0-
01	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2		N	-0-				-0-
02	3724 X	2516	-0-	-1208	-0-	2516	2		N	-0-				-0-
03	4123 X	1550	-0-	-2573	-0-	1550	2		N	-0-				-0-
04	3990 X	2576	-0-	-1414	-0-	2576	2		N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785	
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2		N	-0-				-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-				-0-

BONNER, J.													WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-

OWENS "C"													WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433	
11	1500 N	951	-0-	-549	-0-	951	2		N	-0-				-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	1178 N	983	-0-	-195	-0-	981	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-				-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1587	2	7 9	N	6	6 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 21				RRCID -> 252918				COMPL. DATE 08/21/2009				TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-			
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-			
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-			
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-			
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-			
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-			
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 20				RRCID -> 252934				COMPL. DATE 08/30/2009				TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060			
11	2220 X	1754	-0-	-466	-0-	1754	2			N	-0-					-0-			
12	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2197	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
01	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	2308	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-			
03	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2181	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 29				RRCID -> 253246				COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160			
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-			
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2562	2	2	9	N	2		2	8		-0-			
01	2449 X	1752	-0-	-697	-0-	1750	2	2	9	N	2		2	8		-0-			
02	2212 N	2192	-0-	-20	-0-	2192	2			N	-0-					-0-			
03	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2430	2	3	9	N	3		3	8		-0-			
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2		2	8		-0-			
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 22				RRCID -> 253248				COMPL. DATE 09/14/2009				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516			
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-			
BLACK, H. D. GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 253252				COMPL. DATE 10/29/2009				TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249			
11	2700 X	2267	-0-	-433	-0-	2267	2			N	-0-					-0-			
12	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2			N	-0-					-0-			
01	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	1316	2	3	9	N	3		3	8		-0-			
02	2128 N	929	-0-	-1199	-0-	929	2			N	-0-					-0-			
03	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-			
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 24				RRCID -> 253256				COMPL. DATE 10/18/2009				TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676			
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-			
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-			
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-			
02	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2			N	-0-					-0-			
03	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2			N	-0-					-0-			
04	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-			
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 28				RRCID -> 253422				COMPL. DATE 09/24/2009				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714			
11	2100 N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			N	-0-					-0-			
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
02	1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			N	-0-					-0-			
03	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-			
04	2250 N	1755	-0-	-495	-0-	1755	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IVY, ATHEL GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
LEVELS, MARION															
WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324															
11	2760 N	2337	-0-	-423	-0-	2337	2			N	-0-				-0-
12	2759 N	2648	-0-	-111	-0-	2646	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-				-0-
03	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2569	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8		-0-
BOOTH GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421															
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-				-0-
12	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-				-0-
02	1652 N	1504	-0-	-148	-0-	1504	2			N	-0-				-0-
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8		-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088															
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-				-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-				-0-
02	812 N	666	-0-	-146	-0-	666	2			N	-0-				-0-
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-				-0-
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-				-0-
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426															
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744															
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-				-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-				-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-				-0-
BOYD "A" GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032															
11	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-				-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1792 N	1712	-0-	-80	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
03	2201 N	1171	-0-	-1030	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HUMPHRIES GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					71		
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					71		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					71		
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71		
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					71		
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238									
11	2310 N	1777	-0-	-533	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-		
12	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	-0-	1969	2	1 9		N	1		1 8			-0-		
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	1 9		N	1		1 8			-0-		
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-		
03	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	-0-	1941	2	1 9		N	1		1 8			-0-		
04	1980 N	1657	-0-	-323	-0-	-0-	1656	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									
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	6 9		N	5		5 8			-0-		
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	4 9		N	4		4 8			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BLACK, H. D. GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097									
11	2760 X	2018	-0-	-742	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-		
12	2852 X	1964	-0-	-888	-0-	-0-	1963	2	1 9		N	1		1 8			-0-		
01	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-		
02	2324 X	1924	-0-	-400	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-		
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2	1 9		N	1		1 8			-0-		
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	2	1 9		N	1		1 8			-0-		
COSSON GAS UNIT										WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676									
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-		
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-		
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-		
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-		
03	1054 N	994	-0-	-60	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-		
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-		
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233									
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-		
12	2015 N	1429	-0-	-586	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-		
01	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-		
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-		
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-		
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-		
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331									
11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-		
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2	1 9		N	1		1 8			-0-		
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2	2 9		N	2		2 8			-0-		
02	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-		
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	2	3 9		N	3		3 8			-0-		
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2	3 9		N	3		3 8			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MOODY ESTATE				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	4	RRCID ->	254455	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10969 - 12280		
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
11	2940 X	2624	-0-	-316	-0-		2624	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	2379	-0-	-566	-0-		2379	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2683	-0-	-262	-0-		2682	2	1	9	N	1	8		-0-
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	2			N	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		2931	2	2	9	N	2	8		-0-
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		2817	2	2	9	N	2	8		-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	254618	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.11354 - 11730		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	254634	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.11330 - 12547		
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-			-0-
02	252 N	77	-0-	-175	-0-		77	2			N	-0-			-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-		108	2			N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	254636	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.11497 - 11934		
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-		2607	2			N	-0-			-0-
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2697	2	2	9	N	2	8		-0-
01	2542 X	2362	-0-	-180	-0-		2360	2	2	9	N	2	8		-0-
02	2296 X	2232	-0-	-64	-0-		2232	2			N	-0-			-0-
03	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-		2567	2	2	9	N	2	8		-0-
04	2460 X	2297	-0-	-163	-0-		2295	2	2	9	N	2	8		-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	254639	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.11375 - 11546		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	6120 X	5713	-0-	-407	-0-		5713	2			N	-0-			-0-
12	6324 X	3323	-0-	-3001	-0-		3322	2	1	9	N	1	8		-0-
01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-		6988	2	2	9	N	2	8		-0-
02	5488 X	5316	-0-	-172	-0-		5316	2			N	-0-			-0-
03	6076 X	5765	-0-	-311	-0-		5763	2	2	9	N	2	8		-0-
04	6120 X	4675	-0-	-1445	-0-		4674	2	1	9	N	1	8		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	255179	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11558 - 11982		
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3263	2			N	-0-			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3957	2			N	-0-			-0-
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		4157	2			N	-0-			-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		4031	2			N	-0-			-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3169	2	1	9	N	1	8		-0-
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-		1880	2	2	9	N	2	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HARTLEY UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 255182	COMPL. DATE 02/20/2010	TOTAL	DEPTH 12420	PERF.10965	-	12260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	2900	-0-	-370	-0-	2900	2					N	-0-					-0-
12	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	2454	2					N	-0-					-0-
01	3224 X	2154	-0-	-1070	-0-	2154	2					N	-0-					-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2					N	-0-					-0-
03	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2					N	-0-					-0-
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2					N	-0-					-0-
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 255910	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL	DEPTH 12512	PERF.10917	-	12262					
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2					N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2					N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2					N	-0-					-0-
02	252 N	84	-0-	-168	-0-	84	2					N	-0-					-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2					N	-0-					-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2					N	-0-					-0-
BOOTH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 255913	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL	DEPTH 12467	PERF.10951	-	12388					
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2					N	-0-					-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2					N	-0-					-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2					N	-0-					-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2					N	-0-					-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2					N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2					N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 255914	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL	DEPTH 11869	PERF. 8616	-	11484					
11	3600 X	1539	-0-	-2061	-0-	1539	2					N	-0-					-0-
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3300	2	34	9			N	31	8				-0-
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3569	2	41	9			N	37	8				-0-
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2					N	-0-					-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2					N	-0-					-0-
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT					WELL #:	20	RRCID -> 255916	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL	DEPTH 11985	PERF.11390	-	11846					
11	3030 X	2314	-0-	-716	-0-	2314	2					N	-0-					-0-
12	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	2890	2	1	9			N	1	8				-0-
01	3131 X	2543	-0-	-588	-0-	2541	2	2	9			N	2	8				-0-
02	2632 X	1982	-0-	-650	-0-	1982	2					N	-0-					-0-
03	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2777	2	2	9			N	2	8				-0-
04	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	2261	2	1	9			N	1	8				-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 255919	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL	DEPTH 12550	PERF.10939	-	12350					
11	1650 N	1058	-0-	-592	-0-	1058	2					N	-0-					-0-
12	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1084	2	2	9			N	2	8				-0-
01	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1103	2	1	9			N	1	8				-0-
02	980 N	499	-0-	-481	-0-	499	2					N	-0-					-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9			N	2	8				-0-
04	3000 N	3213	-0-	213	-0-	3210	2	3	9			N	3	8				-0-
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	31	RRCID -> 255930	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11720	-	12238					
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2					N	-0-					-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2					N	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2					N	-0-					-0-
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	657	2					N	-0-					-0-
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	761	2	1	9			N	1	8				-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 19													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 03/31/2010			
TOTAL DEPTH 12067													PERF.11480 - 11925			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1596 N	1475	-0-	-121	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 2B			
RRCID -> 255942													COMPL. DATE 01/25/2010			
TOTAL DEPTH 11953													PERF.11384 - 11790			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT													WELL #: 6			
RRCID -> 255945													COMPL. DATE 03/25/2010			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.11228 - 12480			
11	2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	1945	-0-	-323	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT													WELL #: 7			
RRCID -> 255984													COMPL. DATE 11/24/2009			
TOTAL DEPTH 12245													PERF.10932 - 12009			
11	3000 X	2431	-0-	-569	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	2664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	2744	2	3	9	N	3	3	8			-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1													WELL #: 5			
RRCID -> 256536													COMPL. DATE 04/23/2010			
TOTAL DEPTH 12455													PERF.11030 - 12247			
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	3165	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3453	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3544	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3393	2	6	9	N	5	5	8			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT													WELL #: 7			
RRCID -> 256540													COMPL. DATE 04/15/2010			
TOTAL DEPTH 12430													PERF.11096 - 12371			
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT													WELL #: 4			
RRCID -> 256620													COMPL. DATE 03/10/2010			
TOTAL DEPTH 12335													PERF.11747 - 12206			
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					-0-
04	2962 N	2882	-0-	-80	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5370 X	4233	-0-	-1137	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4525	-0-	-1024	-0-	4524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5363 X	4284	-0-	-1079	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4424 X	3860	-0-	-564	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD													WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183			
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2212 N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAM GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370			
11	2880 X	2659	-0-	-221	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2416	-0-	-560	-0-	2404	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2976 X	2074	-0-	-902	-0-	2064	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2520 X	1985	-0-	-535	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824			
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT													WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434			
11	1050 N	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	1116 N	918	-0-	-198	-0-	897	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	900 N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734			
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1147	-0-	-477	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	22	RRCID ->	257050	COMPL.	DATE 10/11/2011	TOTAL	DEPTH	11748	PERF.	8422	-	11605	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		5790	X	5041	-0-	-749	-0-	5041	2			N	-0-				-0-
12		5952	X	5583	-0-	-369	-0-	5574	2	9	9	N	8	8	8		-0-
01		5952	X	5293	-0-	-659	-0-	5284	2	9	9	N	8	8	8		-0-
02		5208	X	4379	-0-	-829	-0-	4379	2			N	-0-				-0-
03		5580	X	4370	-0-	-1210	-0-	4370	2			N	-0-				-0-
04		5400	X	4782	-0-	-618	-0-	4782	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT																	
				WELL #:	21	RRCID ->	257054	COMPL.	DATE 05/03/2010	TOTAL	DEPTH	12072	PERF.	11368	-	11826	
11		824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
12		868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
01		868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-				-0-
02		756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-				-0-
03		868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-				-0-
04		773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT																	
				WELL #:	4	RRCID ->	257055	COMPL.	DATE 05/03/2010	TOTAL	DEPTH	12273	PERF.	10892	-	12273	
11		1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
12		1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1504	2	2	9	N		2	8		-0-
01		1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1356	2	6	9	N	5	5	8		-0-
02		1316	N	1263	-0-	-53	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
03		1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1263	2	8	9	N	7	7	8		-0-
04		1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	7	8		-0-
SARTOR GAS UNIT																	
				WELL #:	5	RRCID ->	257218	COMPL.	DATE 07/08/2010	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	11171	-	12360	
11		2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
12		1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		2108	N	1796	-0-	-312	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		1932	N	1626	-0-	-306	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
03		2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	2	8		-0-
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT																	
				WELL #:	4	RRCID ->	257237	COMPL.	DATE 05/25/2010	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	10907	-	12278	
11		2070	X	1750	-0-	-320	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
12		2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		2232	X	1949	-0-	-283	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				-0-
03		2263	N	1635	-0-	-628	-0-	1632	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		3000	N	3625	-0-	625	-0-	3622	2	3	9	N	3	3	8		-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT																	
				WELL #:	15	RRCID ->	257291	COMPL.	DATE 06/23/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.	11828	-	11876	
11		4950	X	3729	-0-	-1221	-0-	3729	2			N	-0-				21
12		5115	X	2678	-0-	-2437	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8		21
01		5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	4066	2	3	9	N	3	3	8		21
02		4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-				21
03		4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4	4	8		21
04		3930	X	3431	-0-	-499	-0-	3429	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	
11		3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
12		3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01		3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02		2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
03		2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	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									
HALE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	257613	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.11048 - 12450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	257753	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.11444 - 11803
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	257910	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.10831 - 11076
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			-0-
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	364 N	260	-0-	-104	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID ->	257911	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.11430 - 11888
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	1851	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1644	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1960 N	1455	-0-	-505	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	258012	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.11502 - 11785
11	3840 X	2557	-0-	-1283	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		2		N	-0-			-0-
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5311	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3902	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4290 X	3763	-0-	-527	-0-	3762	2	1 9	N	1	1 8		-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	258023	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.10830 - 11530
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
12	434 N	119	-0-	-315	-0-	118	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	258024	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.11276 - 11706
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT										CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED						
WELL #: 23										RRCID -> 258449						
COMPL. DATE 08/04/2010										TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2040 N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2		N	-0-					-0-	
12	2108 N	1671	-0-	-437	-0-	1670	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
01	2108 N	739	-0-	-1369	-0-	738	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
02	1736 N	529	-0-	-1207	-0-	529	2		N	-0-					-0-	
03	1674 N	166	-0-	-1508	-0-	166	2		N	-0-					-0-	
04	720 N	21	-0-	-699	-0-	21	2		N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 13						
RRCID -> 259045										COMPL. DATE 09/10/2010						
TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076																
11	1650 N	735	-0-	-915	-0-	735	2		N	-0-					-0-	
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-					-0-	
01	1116 N	892	-0-	-224	-0-	892	2		N	-0-					-0-	
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-					-0-	
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	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																
11	1050 N	451	-0-	-599	-0-	451	2		N	-0-					-0-	
12	1364 N	604	-0-	-760	-0-	603	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
01	1147 N	659	-0-	-488	-0-	658	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-					-0-	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	990	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																
11	960 X	949	-0-	-11	-0-	949	2		Y	-0-					-0-	
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-					-0-	
01	1023 X	994	-0-	-29	-0-	994	2		Y	-0-					-0-	
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-					-0-	
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-					-0-	
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-					-0-	
WETTERMARK GAS UNIT										WELL #: 8						
RRCID -> 259196										COMPL. DATE 08/18/2010						
TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322																
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2		N	-0-					-0-	
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2		N	-0-					-0-	
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-					-0-	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-					-0-	
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-					-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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																
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		Y	-0-					-0-	
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		Y	-0-					-0-	
01	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2		Y	-0-					-0-	
02	3220 X	2932	-0-	-288	-0-	2932	2		Y	-0-					-0-	
03	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2		Y	-0-					-0-	
04	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	3346	2		Y	-0-					-0-	
HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #: 5						
RRCID -> 259340										COMPL. DATE 07/13/2010						
TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280																
11	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	3658	2		N	-0-					-0-	
12	4092 X	3629	-0-	-463	-0-	3627	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
01	3968 X	2061	-0-	-1907	-0-	2059	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
02	3416 X	1148	-0-	-2268	-0-	1148	2		N	-0-					-0-	
03	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3486	2	9 9	N	8		8 8			-0-	
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3717	2	4 9	N	4		4 8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 27	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 259834	COMPL. DATE 10/08/2010	TOTAL	DEPTH 12337	PERF.11644	- 12088									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-			1936 2			N	-0-					-0-	
12		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-			1928 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01		2263 X	1887	-0-	-376	-0-			1886 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
02		1820 N	1560	-0-	-260	-0-			1560 2			N	-0-					-0-	
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-			1949 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04		1830 N	1811	-0-	-19	-0-			1810 2	1	9	N	1		1	8		-0-	

J. W. BROWN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 259835	COMPL. DATE 10/11/2010	TOTAL	DEPTH 12402	PERF.11008	- 12187									
11		870 N	869	-0-	-1	-0-			869 2			N	-0-					-0-	
12		868 N	856	-0-	-12	-0-			856 2			N	-0-					-0-	
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-			962 2			N	-0-					-0-	
02		812 N	738	-0-	-74	-0-			738 2			N	-0-					-0-	
03		868 N	829	-0-	-39	-0-			829 2			N	-0-					-0-	
04		870 N	707	-0-	-163	-0-			707 2			N	-0-					-0-	

OMA MCMICHAEL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 259879	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL	DEPTH 12495	PERF.11129	- 12362									
11		330 N	186	-0-	-144	-0-			186 2			N	-0-					-0-	
12		372 N	327	-0-	-45	-0-			327 2			N	-0-					-0-	
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-			342 2			N	-0-					-0-	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-			238 2			N	-0-					-0-	
03		341 N	247	-0-	-94	-0-			247 2			N	-0-					-0-	
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-			383 2			N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 35	RRCID -> 259880	COMPL. DATE 12/03/2010	TOTAL	DEPTH 11965	PERF.11507	- 11823									
11		3720 X	2520	-0-	-1200	-0-			2520 2			N	-0-					-0-	
12		2790 X	2461	-0-	-329	-0-			2460 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01		2852 X	1829	-0-	-1023	-0-			1828 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
02		2576 X	2540	-0-	-36	-0-			2540 2			N	-0-					-0-	
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-			3001 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04		2520 X	2348	-0-	-172	-0-			2347 2	1	9	N	1		1	8		-0-	

WETTERMARK GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 259881	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL	DEPTH 12561	PERF.11120	- 12338									
11		3870 X	3602	-0-	-268	-0-			3602 2			N	-0-					-0-	
12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			4449 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01		3999 X	3418	-0-	-581	-0-			3416 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
02		3612 X	3316	-0-	-296	-0-			3316 2			N	-0-					-0-	
03		3999 X	1140	-0-	-2859	-0-			1139 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04		3870 X	983	-0-	-2887	-0-			983 2			N	-0-					-0-	

PENN-SENTER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 259892	COMPL. DATE 12/03/2010	TOTAL	DEPTH 12575	PERF.11078	- 12402									
11		1200 N	1102	-0-	-98	-0-			1102 2			N	-0-					-0-	
12		1209 N	1174	-0-	-35	-0-			1174 2			N	-0-					-0-	
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			1223 2			N	-0-					-0-	
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1196 2			N	-0-					-0-	
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			1347 2			N	-0-					-0-	
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			1339 2			N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 259897	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11512	- 12030									
11		1770 X	1288	-0-	-482	-0-			1288 2			N	-0-					-0-	
12		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-			2187 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
01		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-			1838 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-			2982 2			N	-0-					-0-	
03		3100 N	3161	-0-	61	61			3159 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04		2470 N	2409	-0-	-61	-0-			2407 2	2	9	N	2		2	8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 23		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3752	2	35	9	N	32	32	8			-0-
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3910	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398						
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313						
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11091 - 12397						
11	1230 N	945	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184						
11	2100 N	1846	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1560 N	657	-0-	-903	-0-	-0-	-0-	656	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						
11	2970 X	2046	-0-	-924	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2264	-0-	-898	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3162 X	1819	-0-	-1343	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2298	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	1954	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082						
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1922 N	1529	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND GAS UNIT NO. 1														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	7230 X	5940	-0-	-1290	-0-	5940	2			N	-0-					-0-	
12	7471 X	5664	-0-	-1807	-0-	5662	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
01	7409 X	6429	-0-	-980	-0-	6427	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-	
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6359	2		4 9	N	4		4 8			-0-	
04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6287	2		3 9	N	3		3 8			-0-	
SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252																	
11	1470 N	829	-0-	-641	-0-	829	2			N	-0-					-0-	
12	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	812	2			N	-0-					-0-	
01	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	1011	2			N	-0-					-0-	
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-	
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-	
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-	
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240																	
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-	
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-	
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-	
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-	
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003																	
11	1050 N	648	-0-	-402	-0-	648	2			N	-0-					-0-	
12	806 N	599	-0-	-207	-0-	598	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-	
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-	
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731																	
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-	
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4738	2		17 9	N	15		15 8			-0-	
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4810	2		19 9	N	17		17 8			-0-	
02	4256 X	2684	-0-	-1572	-0-	2684	2			N	-0-					-0-	
03	4712 X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			N	-0-					-0-	
04	4560 X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740																	
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-	
12	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-	
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1086	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-	928	2			N	-0-					-0-	
03	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-	
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1017	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																	
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-	
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	443	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-	
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY J. W. BROWN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	7	RRCID ->	260803	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10970	-	12212
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
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		3886	2			N	-0-			-0-
12	4402 X	2719	-0-	-1683	-0-		2718	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	4402 X	2073	-0-	-2329	-0-		2071	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-		4958	2			N	-0-			-0-
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		4601	2	4	9	N	4	4 8		-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		4023	2	1	9	N	1	1 8		-0-
W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	260936	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.11053	-	12254
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-		1589	2			N	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1733	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	1674 N	1562	-0-	-112	-0-		1561	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1732	-0-	-4	-0-		1729	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1607	2	2	9	N	2	2 8		-0-
DOWELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260955	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.10571	-	12094
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2			N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2			N	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-		594	2			N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-			-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-		619	2			N	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2			N	-0-			-0-
H. D. BLACK GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12150	-	14450
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	2			N	-0-			-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		3976	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	3534 X	3533	-0-	-1	-0-		3532	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	3192 X	3023	-0-	-169	-0-		3023	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3128	-0-	-809	-0-		3127	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	3810 X	3023	-0-	-787	-0-		3022	2	1	9	N	1	1 8		-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	12703	PERF.11665	-	12776
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2			N	-0-			-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-		673	2			N	-0-			-0-
01	806 N	668	-0-	-138	-0-		668	2			N	-0-			-0-
02	644 N	419	-0-	-225	-0-		419	2			N	-0-			-0-
03	682 N	409	-0-	-273	-0-		409	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3769	-0-	769	-0-		769	2	3	9	N	3	3 8		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.11446	-	11801
11	150 N	132	-0-	-18	-0-		132	2			N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-		131	2			N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-		127	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11767	-	12214
11	2370 N	1869	-0-	-501	-0-		1869	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1537	-0-	-447	-0-		1536	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	2046 N	1558	-0-	-488	-0-		1557	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	1736 N	1376	-0-	-360	-0-		1376	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1890	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2020	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													
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.	8552	-	10733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		9 9	N	8		8 8			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		9 9	N	8		8 8			-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
ROPER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	12327	PERF.	11376	-	12512		
11	1890 N	1459	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	1775	2		1 9	Y	1		1 8			-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2		1 9	Y	1		1 8			-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	1549	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		
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	620 N	286	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	899 N	103	-0-	-796	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	392 N	131	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL	DEPTH	11939	PERF.	11333	-	11782		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL	DEPTH	12139	PERF.	11605	-	11992		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	11956	PERF.	11382	-	11842		
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.	10549	-	11557		
11	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1652	2		2 9	N	2		2 8			-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02	1484 N	1435	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1584	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 #:		35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL		DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-					-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		512	2			N	-0-					-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		618	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		988	2			N	-0-					-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		584	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04		600 N	510	-0-	-90	-0-	-0-		509	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			
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-					-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-					-0-
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-		235	2			N	-0-					-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	-0-		185	2			N	-0-					-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	2			N	-0-					-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL		DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972			
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-					-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		369	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01		434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-		296	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02		392 N	163	-0-	-229	-0-	-0-		163	2			N	-0-					-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-					-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL		DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944			
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	-0-		297	2			N	-0-					-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-					-0-
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-		294	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-					-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		496	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		486	2	1	9	N	1		1	8		-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL		DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815			
11		1980 N	1467	-0-	-513	-0-	-0-		1467	2			N	-0-					-0-
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-		2156	2			N	-0-					-0-
01		1519 N	1006	-0-	-513	-0-	-0-		1006	2			N	-0-					-0-
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-		1780	2			N	-0-					-0-
03		2046 N	1412	-0-	-634	-0-	-0-		1411	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-		2235	2	2	9	N	2		2	8		-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL		DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177			
11		1470 N	876	-0-	-594	-0-	-0-		876	2			N	-0-					-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		828	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		811	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02		812 N	738	-0-	-74	-0-	-0-		738	2			N	-0-					-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					-0-
04		780 N	739	-0-	-41	-0-	-0-		739	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL		DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900			
11		1740 N	1326	-0-	-414	-0-	-0-		1326	2			N	-0-					-0-
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-		2457	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-		1887	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-		1439	2			N	-0-					-0-
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-		2197	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-		2292	2	1	9	N	1		1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 26	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	262398	COMPL.	DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11250	- 11673				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2					N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2					N	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	193	2			1	9	N	1		1	8		-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	144	2					N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2					N	-0-					-0-
W. A. KEILS GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID ->	262460	COMPL.	DATE	08/25/2011	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.11050	- 12402		
11	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2					N	-0-					-0-
12	1519	N	862	-0-	-657	-0-	861	2			1	9	N	1		1	8		-0-
01	1519	N	642	-0-	-877	-0-	640	2			2	9	N	2		2	8		-0-
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2					N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2			1	9	N	1		1	8		-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2			1	9	N	1		1	8		-0-
ROGERS GAS UNIT						WELL #:	28	RRCID ->	262485	COMPL.	DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12302	PERF.11678	- 12091		
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2					N	-0-					-0-
12	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1894	2			1	9	N	1		1	8		-0-
01	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1583	2			1	9	N	1		1	8		-0-
02	1820	N	1608	-0-	-212	-0-	1608	2					N	-0-					-0-
03	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1704	2			1	9	N	1		1	8		-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2			1	9	N	1		1	8		-0-
SARTOR GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID ->	262518	COMPL.	DATE	09/15/2011	TOTAL	DEPTH	12615	PERF.11202	- 12397		
11	780	N	395	-0-	-385	-0-	395	2					N	-0-					-0-
12	992	N	360	-0-	-632	-0-	360	2					N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2					N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2					N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2					N	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2					N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT						WELL #:	22	RRCID ->	262613	COMPL.	DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	11115	PERF. 8282	- 10994		
11	3090	X	2358	-0-	-732	-0-	2358	2					N	-0-					-0-
12	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	3015	2			15	9	N	14		14	8		-0-
01	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2886	2			15	9	N	14		14	8		-0-
02	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	2176	2					N	-0-					-0-
03	3038	X	2289	-0-	-749	-0-	2289	2					N	-0-					-0-
04	2940	X	1812	-0-	-1128	-0-	1812	2					N	-0-					-0-
COOPER GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID ->	262642	COMPL.	DATE	09/25/2011	TOTAL	DEPTH	12824	PERF.11358	- 12554		
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2					N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2					N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2					N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2					N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2					N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT						WELL #:	36	RRCID ->	262644	COMPL.	DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.11358	- 11796		
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2					N	-0-					-0-
12	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3179	2			1	9	N	1		1	8		-0-
01	4371	X	2919	-0-	-1452	-0-	2918	2			1	9	N	1		1	8		-0-
02	3948	X	2909	-0-	-1039	-0-	2909	2					N	-0-					-0-
03	4371	X	2929	-0-	-1442	-0-	2927	2			2	9	N	2		2	8		-0-
04	4230	X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	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 #: 32			RRCID -> 262670			COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3170	-0-	170	303	3170	2			N	-0-					-0-
12	3184 X	2881	-0-	-303	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2800	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 38			RRCID -> 262724			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282				
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 262730			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420				
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1887	-0-	-241	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
MARION LEVELS			WELL #: 3			RRCID -> 262741			COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345				
11	2880 X	2752	-0-	-128	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2576 N	2498	-0-	-78	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 262812			COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132				
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1117	-0-	-650	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1056	-0-	-711	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1145	-0-	-451	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 263128			COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125				
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 263131			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174				
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1400 N	1313	-0-	-87	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	457	-0-	-783	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
11	1980 N	867	-0-	-1113	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
12	1829 N	919	-0-	-910	-0-	918	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	812 N	576	-0-	-236	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	239	-0-	-841	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3438	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3512	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3220 X	3064	-0-	-156	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3355	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8	-0-
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
11	3420 X	267	-0-	-3153	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	258	-0-	-2873	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	444	-0-	-2687	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	365	-0-	-2183	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	1302 X	494	-0-	-808	-0-	494	2			N	-0-			-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 30										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY										COMPL. DATE 10/06/2011									
TOTAL DEPTH 12288										PERF.11621 - 12086									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-	
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
01	1736 N	880	-0-	-0-	-856	-0-	-0-	879	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	1568 N	267	-0-	-0-	-1301	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
03	1736 N	367	-0-	-0-	-1369	-0-	-0-	366	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
04	840 N	522	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	521	2		1 9	N	1		1 8			-0-	

ROPER GAS UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 265061										COMPL. DATE 04/15/2011									
TOTAL DEPTH 12305										PERF.11016 - 12125									
11	2820 X	2693	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-	
12	3348 X	3149	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-	
01	3348 X	2601	-0-	-0-	-747	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-	
02	3024 X	2150	-0-	-0-	-874	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-	
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-	
04	3060 X	2796	-0-	-0-	-264	-0-	-0-	2795	2		1 9	N	1		1 8			-0-	

HAM GAS UNIT										WELL #: 40									
RRCID -> 265643										COMPL. DATE 11/10/2011									
TOTAL DEPTH 11515										PERF.10322 - 11396									
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-	
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5575	2		9 9	N	8		8 8			-0-	
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5139	2		9 9	N	8		8 8			-0-	
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-	
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-	
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 31									
RRCID -> 266054										COMPL. DATE 01/18/2012									
TOTAL DEPTH 12552										PERF.11852 - 12348									
11	2340 N	2241	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-	
12	2418 N	2232	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2231	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
01	2418 N	2316	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	2315	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-	
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2		1 9	N	1		1 8			-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16									
RRCID -> 266099										COMPL. DATE 12/12/2011									
TOTAL DEPTH 12108										PERF.11520 - 11930									
11	3210 X	2787	-0-	-0-	-423	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					88	
12	3317 X	2440	-0-	-0-	-877	-0-	-0-	2438	2		2 9	N	2		2 8			88	
01	3069 X	2352	-0-	-0-	-717	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					88	
02	2632 X	2570	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					88	
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	2		4 9	N	4		4 8			88	
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2		1 9	N	1		1 8			88	

COOPER GAS UNIT										WELL #: 5H									
RRCID -> 266101										COMPL. DATE 02/01/2012									
TOTAL DEPTH 12310										PERF.12680 - 15380									
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-	
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-	
01	1116 N	720	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-	
02	1148 N	548	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-	
03	1271 N	521	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-	
04	690 N	452	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-	

IRVIN GAS UNIT										WELL #: 18									
RRCID -> 266104										COMPL. DATE 01/23/2012									
TOTAL DEPTH 11537										PERF.10388 - 11407									
11	930 N	838	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-	
12	961 N	880	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-	
01	961 N	836	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-	
02	784 N	738	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-	
03	868 N	748	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	671	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WETTERMARK GAS UNIT										CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED						
										CAPACITY						
										RRCID -> 266107						
										COMPL. DATE 02/20/2012						
										TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	1455	-0-	-1831	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1829 X	1650	-0-	-179	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652 X	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1690	-0-	-139	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590 X	1548	-0-	-42	-0-	1546	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						
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
ATHEL IVY GAS UNIT										WELL #: 5R						
										RRCID -> 266137						
										COMPL. DATE 03/08/2012						
										TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355						
11	6721 X	3739	-0-	-2982	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3618	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3290	2	6	9	N	5	5	8			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 7						
										RRCID -> 266139						
										COMPL. DATE 03/06/2012						
										TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366						
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1865	-0-	-263	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 10H						
										RRCID -> 266176						
										COMPL. DATE 04/21/2011						
										TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050						
11	9060 X	8088	-0-	-972	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
12	9362 X	8467	-0-	-895	-0-	8466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9238 X	6297	-0-	-2941	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8344 X	7029	-0-	-1315	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9748	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7						
										RRCID -> 266201						
										COMPL. DATE 04/06/2012						
										TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306						
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 15						
										RRCID -> 266202						
										COMPL. DATE 11/21/2014						
										TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470						
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 28										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
													RRCID -> 266203										COMPL. DATE 04/19/2012										TOTAL DEPTH 12200										PERF.11560 - 11960																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																												
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1745	2		N	-0-						-0-																																												
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1614	2		N	1		1	8			-0-																																												
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1191	2		N	1		1	8			-0-																																												
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	2		N	-0-						-0-																																												
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	2		N	-0-						-0-																																												
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1543	2		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									
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	2		N	-0-						-0-																																												
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2		N	-0-						-0-																																												
01		682 N	449	-0-	-233	-0-		449	2		N	-0-						-0-																																												
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	2		N	-0-						-0-																																												
03		651 N	536	-0-	-115	-0-		536	2		N	-0-						-0-																																												
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2		N	-0-						-0-																																												
COOPER GAS UNIT													WELL #: 10										RRCID -> 266218										COMPL. DATE 05/14/2012										TOTAL DEPTH 12398										PERF.11046 - 12236									
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2		N	-0-						-0-																																												
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	2		N	-0-						-0-																																												
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2		N	-0-						-0-																																												
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2		N	-0-						-0-																																												
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2		N	-0-						-0-																																												
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2		N	-0-						-0-																																												
ORAND -A-													WELL #: 7H										RRCID -> 266225										COMPL. DATE 05/10/2012										TOTAL DEPTH 12223										PERF.12310 - 14989									
11		1470 N	901	-0-	-569	-0-		901	2		N	-0-						-0-																																												
12		1457 N	1254	-0-	-203	-0-		1254	2		N	-0-						-0-																																												
01		1116 N	860	-0-	-256	-0-		860	2		N	-0-						-0-																																												
02		840 N	838	-0-	-2	-0-		838	2		N	-0-						-0-																																												
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2		N	-0-						-0-																																												
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2		N	-0-						-0-																																												
HAM GAS UNIT													WELL #: 31										RRCID -> 266271										COMPL. DATE 07/01/2012										TOTAL DEPTH 10857										PERF. 8581 - 10660									
11		270 N	163	-0-	-107	-0-		163	2		N	-0-						-0-																																												
12		527 N	185	-0-	-342	-0-		185	2		N	-0-						-0-																																												
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-						-0-																																												
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-						-0-																																												
03		186 N	152	-0-	-34	-0-		152	2		N	-0-						-0-																																												
04		210 N	80	-0-	-130	-0-		80	2		N	-0-						-0-																																												
COSSON GAS UNIT													WELL #: 25										RRCID -> 266275										COMPL. DATE 07/09/2012										TOTAL DEPTH 11555										PERF. 8454 - 11390									
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		3553	2		N	-0-						-0-																																												
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3444	2	46	9	N	42		42	8		-0-																																												
01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3099	2	42	9	N	38		38	8		-0-																																												
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		2773	2		N	-0-						-0-																																												
03		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		3179	2		N	-0-						-0-																																												
04		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-		2730	2		N	-0-						-0-																																												
COSSON GAS UNIT													WELL #: 26										RRCID -> 266303										COMPL. DATE 07/18/2012										TOTAL DEPTH 11630										PERF.10402 - 11428									
11		330 N	236	-0-	-94	-0-		236	2		N	-0-						-0-																																												
12		310 N	259	-0-	-51	-0-		256	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																												
01		279 N	269	-0-	-10	-0-		267	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																												
02		224 N	215	-0-	-9	-0-		215	2		N	-0-						-0-																																												
03		248 N	87	-0-	-161	-0-		87	2		N	-0-						-0-																																												
04		270 N	117	-0-	-153	-0-		117	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 #: 33															RRCID -> 266335															COMPL. DATE 02/24/2012															TOTAL DEPTH 12157															PERF.11542 - 12075														
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																																																																	
11	90	N	74	-0-		-16	-0-			74	2				N		-0-						-0-																																																																		
12	102	N	102	-0-		-0-	-0-			102	2				N		-0-						-0-																																																																		
01	220	N	220	-0-		-0-	-0-			220	2				N		-0-						-0-																																																																		
02	56	N	28	-0-		-28	-0-			28	2				N		-0-						-0-																																																																		
03	113	N	113	-0-		-0-	-0-			113	2				N		-0-						-0-																																																																		
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-								N		-0-						-0-																																																																		
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 266350															COMPL. DATE 06/27/2012															TOTAL DEPTH 11630															PERF.10412 - 11479														
11	450	N	406	-0-		-44	-0-			406	2				N		-0-						-0-																																																																		
12	496	N	441	-0-		-55	-0-			435	2		6	9	N		5		5	8			-0-																																																																		
01	496	N	433	-0-		-63	-0-			427	2		6	9	N		5		5	8			-0-																																																																		
02	392	N	272	-0-		-120	-0-			272	2				N		-0-						-0-																																																																		
03	434	N	197	-0-		-237	-0-			197	2				N		-0-						-0-																																																																		
04	420	N	266	-0-		-154	-0-			266	2				N		-0-						-0-																																																																		
ROBERTS, L. F.															WELL #: 4H															RRCID -> 266360															COMPL. DATE 12/06/2012															TOTAL DEPTH 12131															PERF.12325 - 14777														
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-																																																																		
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 266473															COMPL. DATE 04/13/2012															TOTAL DEPTH 12665															PERF.11215 - 12366														
11	2670	N	2303	-0-		-367	-0-			2303	2				N		-0-						-0-																																																																		
12	3100	N	3124	-0-		24	-0-	24		3121	2		3	9	N		3		3	8			-0-																																																																		
01	2121	N	2097	-0-		-24	-0-			2095	2		2	9	N		2		2	8			-0-																																																																		
02	2156	N	174	-0-		-1982	-0-			174	2				N		-0-						-0-																																																																		
03	2759	X	2008	-0-		-751	-0-			2004	2		4	9	N		4		4	8			-0-																																																																		
04	2670	X	1951	-0-		-719	-0-			1949	2		2	9	N		2		2	8			-0-																																																																		
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 37															RRCID -> 266582															COMPL. DATE 09/30/2011															TOTAL DEPTH 11977															PERF.11390 - 11826														
11	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-			1967	2				N		-0-						-0-																																																																		
12	779	N	779	-0-		-0-	-0-			779	2				N		-0-						-0-																																																																		
01	666	N	666	-0-		-0-	-0-			666	2				N		-0-						-0-																																																																		
02	439	N	439	-0-		-0-	-0-			439	2				N		-0-						-0-																																																																		
03	366	N	366	-0-		-0-	-0-			365	2		1	9	N		1		1	8			-0-																																																																		
04	352	N	352	-0-		-0-	-0-			352	2				N		-0-						-0-																																																																		
STARK GAS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 267913															COMPL. DATE 12/12/2012															TOTAL DEPTH 11818															PERF.11285 - 16478														
11	16710	X	15374	-0-		-1336	-0-			15374	2				N		-0-						-0-																																																																		
12	16802	X	14405	-0-		-2397	-0-			14404	2		1	9	N		1		1	8			-0-																																																																		
01	16523	X	15499	-0-		-1024	-0-			15496	2		3	9	N		3		3	8			-0-																																																																		
02	14840	X	13158	-0-		-1682	-0-			13158	2				N		-0-						-0-																																																																		
03	15996	X	15921	-0-		-75	-0-			15917	2		4	9	N		4		4	8			-0-																																																																		
04	15360	X	13843	-0-		-1517	-0-			13839	2		4	9	N		4		4	8			-0-																																																																		
ROBERTS, L. F.															WELL #: 5H															RRCID -> 270562															COMPL. DATE 04/24/2013															TOTAL DEPTH 12093															PERF.12300 - 15928														
11	6005	X	6005	-0-		-0-	-0-			6005	2				N		-0-						-0-																																																																		
12	6236	X	6236	-0-		-0-	-0-			6234	2		2	9	N		2		2	8			-0-																																																																		
01	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-			6101	2		1	9	N		1		1	8			-0-																																																																		
02	6049	X	6049	-0-		-0-	-0-			6049	2				N		-0-						-0-																																																																		
03	5983	X	2164	-0-		-3819	-0-			2164	2				N		-0-						-0-																																																																		
04	5790	X	-0-	-0-		-5790	-0-								N		-0-						-0-																																																																		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CAPPS NO. 1 GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 WELL #:	6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.12365	- 16493
				//CONT.// 386310										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
11	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2		N	-0-			-0-
12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14705	2	2	9	N	2	8	-0-
01	16027	X	14402	-0-	-1625	-0-	14401	2	1	9	N	1	8	-0-
02	14476	X	12296	-0-	-2180	-0-	12296	2		N	-0-			-0-
03	16027	X	14471	-0-	-1556	-0-	14468	2	3	9	N	3	8	-0-
04	14910	X	10091	-0-	-4819	-0-	10089	2	2	9	N	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
11	13230	X	11765	-0-	-1465	-0-	11765	2		N	-0-			25
12	13237	X	12414	-0-	-823	-0-	12412	2	2	9	N	2	8	25
01	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13366	2	3	9	N	3	8	25
02	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2		N	-0-			25
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13136	2	4	9	N	4	8	25
04	12930	X	10870	-0-	-2060	-0-	10867	2	3	9	N	3	8	25

RANGER, WS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.11588	- 15436
11	5970	X	5801	-0-	-169	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
12	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
01	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
02	5516	X	4833	-0-	-683	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
03	5983	X	5366	-0-	-617	-0-	5356	2	10	9	N	9	8	-0-
04	5790	X	3841	-0-	-1949	-0-	3834	2	7	9	N	6	8	-0-

MOODY ESTATE				WELL #:	6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286
11	8070	X	7095	-0-	-975	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
12	8339	X	8148	-0-	-191	-0-	8146	2	2	9	N	2	8	-0-
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	7817	2	2	9	N	2	8	-0-
02	7420	X	6573	-0-	-847	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7903	2	3	9	N	3	8	-0-
04	7890	X	7130	-0-	-760	-0-	7127	2	3	9	N	3	8	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306
11	15960	X	13308	-0-	-2652	-0-	13308	2		N	-0-			15
12	14663	X	1957	-0-	-12706	-0-	1956	2	1	9	N	1	8	15
01	16833	X	11831	-0-	-5002	-0-	11827	2	4	9	N	4	8	15
02	15204	X	9848	-0-	-5356	-0-	9848	2		N	-0-			15
03	16833	X	10003	-0-	-6830	-0-	9994	2	9	9	N	8	8	15
04	13320	X	8803	-0-	-4517	-0-	8796	2	7	9	N	6	8	15

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657	- 16353
11	31140	X	28778	-0-	-2362	-0-	28778	2		N	-0-			-0-
12	32178	X	28858	-0-	-3320	-0-	28852	2	6	9	N	5	8	-0-
01	29698	X	28504	-0-	-1194	-0-	28498	2	6	9	N	5	8	-0-
02	26852	X	25294	-0-	-1558	-0-	25294	2		N	-0-			-0-
03	29729	X	27599	-0-	-2130	-0-	27595	2	4	9	N	4	8	-0-
04	28770	X	25905	-0-	-2865	-0-	25897	2	8	9	N	7	8	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161	- 17040
11	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2		N	-0-			-0-
12	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	20625	2	33	9	N	30	8	-0-
01	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	21093	2	32	9	N	29	8	-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20122	2	64	9	N	58	8	-0-
04	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19859	2	64	9	N	58	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HULLUM HEIRS GAS UNIT										CNTY: FREESTONE																			
//CONT.//										88576 304 450175																			
WELL #:										1																			
RRCID ->										066679																			
COMPL. DATE										04/21/1976																			
TOTAL DEPTH										12200																			
PERF.										11910 - 12024																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11		2940 X	-0-	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-					N	-0-					20										
12		3038 X	2020	-0-	-0-	-1018	-0-	-0-	36	1	1984	2	N	-0-					20										
01		3038 X	2785	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	62	1	2723	2	N	-0-					20										
02		2408 X	2385	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	56	1	2329	2	N	-0-					20										
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3295	2	N	-0-					20										
*04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3359	2	N	-0-					20										
HULLUM HEIRS GAS UNIT										WELL #:										2									
RRCID ->										166270																			
COMPL. DATE										12/12/2002																			
TOTAL DEPTH										12474																			
PERF.										10135 - 10675																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.										622657																			
WELL #:										1																			
RRCID ->										096434																			
COMPL. DATE										09/09/1982																			
TOTAL DEPTH										12404																			
PERF.										11504 - 11518																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	-0-					N	NO RPT					-0-										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICHARDSON, MARIE										681327																			
WELL #:										1																			
RRCID ->										095666																			
COMPL. DATE										01/20/2014																			
TOTAL DEPTH										12000																			
PERF.										10937 - 11834																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS										703350																			
WELL #:										1																			
RRCID ->										191367																			
COMPL. DATE										01/21/2004																			
TOTAL DEPTH										12166																			
PERF.										11550 - 12063																			
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2					N	-0-					50										
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2					N	-0-					50										
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2					N	-0-					50										
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2					N	-0-					50										
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2					N	-0-					50										
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2					N	-0-					50										
PATRICK										WELL #:										1									
RRCID ->										220252																			
COMPL. DATE										07/21/2006																			
TOTAL DEPTH										10750																			
PERF.										10022 - 10446																			
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					N	-0-					20										
12	62	N	58	-0-	-0-	-4	58	2					N	-0-					20										
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-					20										
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-					20										
03	62	N	49	-0-	-0-	-13	49	2					N	-0-					20										
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					N	-0-					20										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.														
WHITE GAS UNIT #1														
WELL #: 1													RRCID -> 159106	
COMPL. DATE 05/10/1996													TOTAL DEPTH 12250	
PERF.11160 - 11350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				105
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				105
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				105
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-				105
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				105
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				105
VALENCE OPERATING COMPANY														
BOYD -B-														
WELL #: 2													RRCID -> 072368	
COMPL. DATE 05/31/1977													TOTAL DEPTH 12198	
PERF.11968 - 12024														
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			2
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	2	Y	1			3
						1	9							
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	1			4
						1	9							
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	1			5
						1	9							
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1			6
						1	9							
04	180 N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			6
MCMICHAEL "A"														
WELL #: 1													RRCID -> 082023	
COMPL. DATE 04/15/2014													TOTAL DEPTH 12606	
PERF.11350 - 11370														
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-				-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-				-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				-0-
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-
RAWLS														
WELL #: 1													RRCID -> 082303	
COMPL. DATE 06/20/2012													TOTAL DEPTH 12600	
PERF.11450 - 12356														
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	255	1	5827	2	Y	11	116	1	35
						12	9							
12	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	302	1	5842	2	Y	14			49
						15	9							
01	4960 X	4927	-0-	-33	-0-	195	1	4718	2	Y	13			62
						14	9							
02	4340 X	4119	-0-	-221	-0-	208	1	3898	2	Y	12			74
						13	9							
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	213	1	4841	2	Y	49	92	1	31
						54	9							
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	308	1	5076	2	Y	27			58
						30	9							
WILLIAMS, LORENE D.														
WELL #: 1													RRCID -> 084484	
COMPL. DATE 05/08/2013													TOTAL DEPTH 12600	
PERF.11362 - 11382														
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7010	2	13	9	Y	12	127	1	37
12	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9607	2	24	9	Y	22			59
01	7471 X	6152	-0-	-1319	-0-	6134	2	18	9	Y	16			75
02	6748 X	6489	-0-	-259	-0-	6467	2	22	9	Y	20			95
03	7595 X	6732	-0-	-863	-0-	6662	2	70	9	Y	64	119	1	40
04	7350 X	6452	-0-	-898	-0-	6417	2	35	9	Y	32			72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY IVY -A-				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		2100 N	1567	-0-	-533	-0-			96 1	1471 2	Y	-0-						-0-	
12		2325 N	1394	-0-	-931	-0-			58 1	1336 2	Y	-0-						-0-	
01		2263 N	1912	-0-	-351	-0-			63 1	1849 2	Y	-0-						-0-	
02		1456 N	727	-0-	-729	-0-			26 1	701 2	Y	-0-						-0-	
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			63 1	1588 2	Y	-0-						-0-	
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			51 1	1959 2	Y	-0-						-0-	
RAWLS				WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12447 - 12557							
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-			17 1	396 2	Y	1	9 1					3	
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-			21 1	399 2	Y	1						4	
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-			11 1	256 2	Y	1						5	
02		392 N	219	-0-	-173	-0-			11 1	207 2	Y	1						6	
03		434 N	285	-0-	-149	-0-			12 1	270 2	Y	3	7 1					2	
04		270 N	253	-0-	-17	-0-			14 1	238 2	Y	1						3	
YORK, B. P.				WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350							
11		3000 N	3662	-0-	662	1124			131 1	3527 2	Y	4						11	
12		3100 N	3347	-0-	247	1371			119 1	3224 2	Y	4						15	
01		2925 X	1554	-0-	-1371	-0-			56 1	1496 2	Y	2						17	
02		3416 X	1094	-0-	-2322	-0-			42 1	1049 2	Y	3						20	
03		3782 X	1845	-0-	-1937	-0-			67 1	1771 2	Y	6						26	
04		3660 X	2850	-0-	-810	-0-			104 1	2743 2	Y	3						29	
GOOLSBY, H. C.				WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11848 - 12124							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
HANCOCK "V"				WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230							
11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-			2278 2		N	-0-						67	
12		1860 N	1409	-0-	-451	-0-			1409 2		N	-0-						67	
01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-			70 1	2316 2	N	-0-						67	
02		1932 N	1664	-0-	-268	-0-			53 1	1611 2	N	-0-						67	
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-			67 1	1808 2	N	-0-						67	
04		2070 N	1847	-0-	-223	-0-			66 1	1781 2	N	-0-						67	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																			
BAUM ESTATE																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 881167																			
WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	3	1	299	2	Y	-0-				49				
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	3	1	298	2	Y	-0-				49				
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	2	Y	-0-				49				
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-				49				
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-				49				
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	2	1	248	2	Y	-0-				49				
AWALT										WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904									
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-				-0-				
12	2046 N	1122	-0-	-924	-0-	1122	2			N	-0-				-0-				
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-				
02	2520 N	1761	-0-	-759	-0-	1761	2			N	-0-				-0-				
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				-0-				
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775	2			N	-0-				-0-				
LIVINGSTON										WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
DRIVER										WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156									
11	2460 N	2238	-0-	-222	-0-	74	1	2161	2	N	3				28				
						3	9												
12	2542 N	2092	-0-	-450	-0-	65	1	2027	2	N	-0-				28				
01	2542 N	2119	-0-	-423	-0-	63	1	2052	2	N	4				32				
						4	9												
02	2100 N	1692	-0-	-408	-0-	43	1	1649	2	N	-0-				32				
03	2077 N	1596	-0-	-481	-0-	39	1	1557	2	N	-0-				32				
04	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	44	1	1992	2	N	-0-				32				
LEDBETTER GAS UNIT #2										WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
LEDBETTER GAS UNIT #2										WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750									
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-				-0-				
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-				-0-				
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-				-0-				
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				-0-				
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-				
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2280 X	1224	-0-	-1056	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
12		2108 X	1651	-0-	-457	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
01		1612 X	1234	-0-	-378	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
02		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3639	-0-	539	539	3639 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3430	-0-	430	969	3430 2		N	-0-			-0-
YORK, B. P.				WELL #: 2	RRCID -> 165828	COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328					
11		780 N	627	-0-	-153	-0-	22 1	604 2	Y	1			8
							1 9						
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44 1	1182 2	Y	1			9
							1 9						
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	55 1	1472 2	Y	2			11
							2 9						
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	62 1	1530 2	Y	4			15
							4 9						
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	64 1	1692 2	Y	6			21
							7 9						
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	56 1	1471 2	Y	2			23
							2 9						
BOYD -B-				WELL #: 1	RRCID -> 174272	COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104					
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	265 2	Y	1			4
							1 9						
12		403 N	205	-0-	-198	-0-	9 1	195 2	Y	1			5
							1 9						
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	69 1	1976 2	Y	4			9
							4 9						
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	78 1	2069 2	Y	9			18
							10 9						
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	35 1	851 2	Y	3			21
							3 9						
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	33 1	1007 2	Y	5			26
							6 9						
YORK, B. P.				WELL #: 5	RRCID -> 179044	COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310					
11		3000 N	4659	-0-	1659	1659	166 1	4489 2	Y	4			12
							4 9						
12		3100 N	5389	-0-	2289	3948	192 1	5190 2	Y	6			18
							7 9						
01		3100 N	4717	-0-	1617	5565	168 1	4539 2	Y	9			27
							10 9						
02		8839 X	3274	-0-	-5565	-0-	126 1	3139 2	Y	8			35
							9 9						
03		5394 X	4282	-0-	-1112	-0-	156 1	4111 2	Y	14			49
							15 9						
04		5220 X	2667	-0-	-2553	-0-	98 1	2566 2	Y	3			52
							3 9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-				//CONT.// 881167 WELL #:	88576 304 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.10114	-	12059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			61 3 9	1414	2	Y		3					22
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			65 9 9	1357	2	Y		8					30
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-			58 4 9	1671	2	Y		4					34
02	1652 X	1438	-0-	-214	-0-			52 7 9	1379	2	Y		6					40
03	1829 X	1524	-0-	-305	-0-			61 6 9	1457	2	Y		5					45
04	1680 X	1058	-0-	-622	-0-			34 6 9	1018	2	Y		5					50
YORK, B. P.				WELL #:	7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.12014	-	12316			
11	390 N	310	-0-	-80	-0-			11 1 9	299	2	Y		-0-					2
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-			10 1 9	275	2	Y		-0-					2
01	558 N	256	-0-	-302	-0-			9 1 9	247	2	Y		-0-					2
02	280 N	264	-0-	-16	-0-			10 1 9	253	2	Y		1					3
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-			12 1 9	317	2	Y		1					4
04	240 N	188	-0-	-52	-0-			1 7 9	181	2	Y		-0-					4
BOYD -B-				WELL #:	3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10148	-	12024			
11	480 N	434	-0-	-46	-0-			18 1 9	415	2	Y		1					6
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-			23 3 9	477	2	Y		3					9
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-			19 1 9	532	2	Y		1					10
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-			15 2 9	410	2	Y		2					12
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-			30 2 9	728	2	Y		2					14
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-			25 4 9	768	2	Y		4					18
BOYD -B-				WELL #:	5	RRCID ->	194950	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10153	-	11064			
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-			106 6 9	2451	2	Y		5					28
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-			106 13 9	2214	2	Y		12					40
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-			94 6 9	2701	2	Y		5					45
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-			86 10 9	2288	2	Y		9					54
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-			102 8 9	2456	2	Y		7					61
04	2700 N	1999	-0-	-701	-0-			64 10 9	1925	2	Y		9					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505	
								PERF.11990 - 12340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	40 1	1085 2	Y	13
12	1116 N	263	-0-	-853	-0-	9 1	254 2	Y	13
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	46 1	1236 2	Y	15
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	83 1	2055 2	Y	20
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	82 1	2156 2	Y	27
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	58 1	1534 2	Y	29
						2 9			

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785	
								PERF.11656 - 12536	
11	1380 N	262	-0-	-1118	-0-	16 1	246 2	Y	-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	34 1	794 2	Y	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	25 1	739 2	Y	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18 1	492 2	Y	-0-
03	837 N	316	-0-	-521	-0-	12 1	304 2	Y	-0-
04	750 N	375	-0-	-375	-0-	9 1	366 2	Y	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497	
								PERF.11970 - 12320	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281	
								PERF.11640 - 11990	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 2	Y	1
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	4 1	102 2	Y	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	Y	1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	184 2	Y	1
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 2	Y	1

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542	
								PERF.11990 - 12350	
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	31 1	835 2	Y	14
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	65 1	1753 2	Y	16
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38 1	1028 2	Y	18
02	812 N	577	-0-	-235	-0-	22 1	554 2	Y	19
03	1178 N	432	-0-	-746	-0-	16 1	415 2	Y	20
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	16 1	411 2	Y	20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 220508	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.11946	- 12280							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	17683 X	4446	-0-	-13237	-0-	158 6 9		4282	2	Y		5				37
12	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	155 6 9		4191	2	Y		5				42
01	4743 X	3754	-0-	-989	-0-	134 7 9		3613	2	Y		6				48
02	4144 X	3472	-0-	-672	-0-	134 9 9		3329	2	Y		8				56
03	4588 X	4251	-0-	-337	-0-	155 14 9		4082	2	Y		13				69
04	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	146 6 9		3845	2	Y		5				74
YORK, B. P.				WELL #: 11	RRCID -> 221393	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL	DEPTH 12590	PERF.11980	- 12310						
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	35 1 9		937	2	Y		1				7
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	23 1 9		613	2	Y		1				8
01	899 N	618	-0-	-281	-0-	22 1 9		595	2	Y		1				9
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	35 1 9		870	2	Y		2				11
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	27 2 9		713	2	Y		2				13
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24 1 9		625	2	Y		1				14
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 242964	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL	DEPTH 12383	PERF. 8142	- 12024						
11	4200 X	2592	-0-	-1608	-0-	105 7 9		2480	2	Y		6				63
12	3348 X	2535	-0-	-813	-0-	85 8 9		2442	2	Y		7				70
01	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	84 17 9		2903	2	Y		15				85
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	77 2 9		2687	2	Y		2				87
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	98 13 9		2748	2	Y		12				99
04	2760 N	2652	-0-	-108	-0-	83 17 9		2552	2	Y		15				114
LEDBETTER GAS UNIT 2				WELL #: 3	RRCID -> 243004	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL	DEPTH 12806	PERF.11384	- 12554						
11	3570 X	2638	-0-	-932	-0-	2638 2				Y		-0-				-0-
12	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2754 2				Y		-0-				-0-
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2680 2				Y		-0-				-0-
02	2408 X	1723	-0-	-685	-0-	1723 2				Y		-0-				-0-
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2				Y		-0-				-0-
04	2580 N	1813	-0-	-767	-0-	1813 2				Y		-0-				-0-
BAUM ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 243436	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL	DEPTH 11494	PERF.10674	- 11034						
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30 2				Y		-0-				14
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2				Y		-0-				14
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				Y		-0-				14
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2				Y		-0-				14
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-				14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-				14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BAUM ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL	DEPTH 11930	PERF.10618	- 11752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	Y	-0-	15
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	Y	-0-	15
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-	15
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-	15
IVY "A" GAS UNIT												
		WELL #:		3	RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL	DEPTH 12721	PERF.11454	- 12491
11	4843 X	1088	-0-	-3755	-0-	66	1	1022	2	Y	-0-	-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1025	-0-	-525	-0-	34	1	991	2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	632	-0-	-376	-0-	22	1	610	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	738	-0-	-254	-0-	28	1	710	2	Y	-0-	-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	Y	-0-	-0-
IVY "A" GAS UNIT												
		WELL #:		4	RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL	DEPTH 12723	PERF.11373	- 12433
11	2880 X	2255	-0-	-625	-0-	138	1	2117	2	Y	-0-	-0-
12	2387 X	1445	-0-	-942	-0-	60	1	1385	2	Y	-0-	-0-
01	1798 X	895	-0-	-903	-0-	30	1	865	2	Y	-0-	-0-
02	1400 N	1024	-0-	-376	-0-	36	1	988	2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	43	1	1082	2	Y	-0-	-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	26	1	1010	2	Y	-0-	-0-
IVY "A" GAS UNIT												
		WELL #:		5	RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL	DEPTH 12734	PERF.11426	- 12534
11	3720 X	1677	-0-	-2043	-0-	102	1	1575	2	Y	-0-	-0-
12	2139 X	925	-0-	-1214	-0-	38	1	887	2	Y	-0-	-0-
01	2139 X	628	-0-	-1511	-0-	21	1	607	2	Y	-0-	-0-
02	1568 X	567	-0-	-1001	-0-	20	1	547	2	Y	-0-	-0-
03	1736 X	27	-0-	-1709	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
04	1680 X	1434	-0-	-246	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-	-0-
YORK, B. P.												
		WELL #:		8	RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL	DEPTH 12610	PERF.12012	- 12330
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	25	1	677	2	Y	1	8
12	651 N	295	-0-	-356	-0-	1	9					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-	8
						29	1	779	2	Y	1	9
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	1	9					
						19	1	468	2	Y	1	10
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	1	9					
						22	1	586	2	Y	2	12
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	2	9					
						23	1	617	2	Y	1	13
						1	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167											
RAWLS				WELL #:		3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	218 1	4979 2	Y	10		77 1		26				
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	11 9	5472 2	Y	13				39				
01	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	283 1	3821 2	Y	11				50				
02	4340 X	3845	-0-	-495	-0-	14 9	3639 2	Y	11				61				
03	4805 X	3905	-0-	-900	-0-	158 1	3701 2	Y	37		75 1		23				
04	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	12 9	3886 2	Y	21				44				
						194 1											
						12 9											
						163 1											
						41 9											
						236 1											
						23 9											
RAWLS				WELL #:		4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430			
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	17 1	389 2	Y	1		8 1		3				
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	1 9	372 2	Y	1				4				
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	19 1	399 2	Y	1				5				
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1 9	438 2	Y	1				6				
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	23 1	691 2	Y	7		9 1		4				
04	390 N	195	-0-	-195	-0-	1 9	183 2	Y	1				5				
						30 1											
						8 9											
						11 1											
						1 9											
WATSON-WILLIFORD				WELL #:		1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342			
11	6240 X	5316	-0-	-924	-0-	324 1	4992 2	N	-0-				-0-				
12	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	252 1	5842 2	N	-0-				-0-				
01	6448 X	4957	-0-	-1491	-0-	164 1	4793 2	N	-0-				-0-				
02	5824 X	4743	-0-	-1081	-0-	167 1	4576 2	N	-0-				-0-				
03	6386 X	4884	-0-	-1502	-0-	187 1	4697 2	N	-0-				-0-				
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	160 1	6158 2	N	-0-				-0-				
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518													
GANN, J. C.				WELL #:		1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4348 - 4686			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
04	0 K	NO RPT	-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			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				

TEAGUE (PETTIT B)													CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC														
COSSON														
WELL #: 3													RRCID -> 195671	
COMPL. DATE 05/24/2003													TOTAL DEPTH 8300	
PERF. 8010 - 8036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON													WELL #: 4	
RRCID -> 202069													COMPL. DATE 03/19/2004	
TOTAL DEPTH 8326													PERF. 8032 - 8034	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			7
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			7
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			7
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			7
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			7
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			7
HILCORP ENERGY COMPANY													386310	
HAM GAS UNIT													WELL #: 7F	
RRCID -> 192477													COMPL. DATE 10/15/2002	
TOTAL DEPTH 10545													PERF. 7960 - 8140	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 4	
RRCID -> 198363													COMPL. DATE 09/27/2003	
TOTAL DEPTH 10290													PERF. 8046 - 8224	
11	1170 N	470	-0-	-700	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	422	-0-	-601	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02	448 N	84	-0-	-364	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	434 N	106	-0-	-328	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 12	
RRCID -> 252895													COMPL. DATE 03/11/2009	
TOTAL DEPTH 10370													PERF. 7980 - 8143	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT														
//CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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	3	3 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439														
11	14B2 EXT	1401	-0-	1401	15435	1401 2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1488	-0-	1488	16923	1488 2				N	-0-			-0-
01	18145 X	1222	-0-	-16923	-0-	1222 2				N	-0-			-0-
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2				N	-0-			-0-
03	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1417 2	1 9			N	1	1 8		-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2				N	-0-			-0-
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370														
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2				N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300															
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2				N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291															
11	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2				N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-			-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2				N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2				N	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9		N	1	1	8	-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1093	2	1	9		N	1	1	8	-0-
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390															
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2				N	-0-			-0-
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2114	2	7	9		N	6	6	8	-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7	9		N	6	6	8	-0-
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2				N	-0-			-0-
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9		N	8	8	8	-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9		N	9	9	8	-0-
TEAGUE (RODESSA)														CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC															
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595															
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2				N	-0-			15
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2				N	-0-			15
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2				N	-0-			15
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2				N	-0-			15
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	-0-			15
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			15
COSSON															
WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584															
11	240 X	185	-0-	-55	-0-	185	2				N	-0-			-0-
12	248 X	106	-0-	-142	-0-	106	2				N	-0-			-0-
01	341 X	54	-0-	-287	-0-	54	2				N	-0-			-0-
02	308 X	48	-0-	-260	-0-	48	2				N	-0-			-0-
03	341 X	53	-0-	-288	-0-	53	2				N	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068										
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			103
12	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			103
01	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			103
02	56 X	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			103
03	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			103
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7253 - 7358		
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-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-	45 7		3
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-			3
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	27	1	14	2	N	-0-			3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
WRIGHT, J.A.				WELL #:	3	RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STILES, W.F.				WELL #:	3	RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824		
*09	210 N	145	-0-	-65	-0-	63	1	82	2	N	-0-	6 7		-0-
*10	62 N	20	-0-	-42	-0-	12	1	8	2	N	-0-			-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*12	155 N	43	-0-	-112	-0-	12	1	31	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	96	1	109	2	N	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	212	1	114	2	N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	568	1	303	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PRUIETT, M. E.										//CONT.// 88576 700 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	21	2	N	-0-				-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	6	2	N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.										386310 WELL #:		RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7460 - 7783		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
POWERS "E"										WELL #:		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 7676 - 7811		
11	1980	N	1820	-0-	-0-	-160	-0-	-0-			1820	2			N	-0-				-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2193	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2145	2	4	9	N	4	4	8		-0-
02	1708	N	1603	-0-	-0-	-105	-0-	-0-			1603	2			N	-0-				-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2401	2	8	9	N	7	7	8		-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2184	2	2	9	N	2	2	8		-0-
HAM GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8837		
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			856	2			N	-0-				-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			916	2	6	9	N	5	5	8		-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			939	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	812	N	769	-0-	-0-	-43	-0-	-0-			769	2			N	-0-				-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			961	2			N	-0-				-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			945	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064		
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2361	2			N	-0-				-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2548	2			N	-0-				-0-
01	2449	N	2428	-0-	-0-	-21	-0-	-0-			2428	2			N	-0-				-0-
02	2212	N	2069	-0-	-0-	-143	-0-	-0-			2069	2			N	-0-				-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2575	2			N	-0-				-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2580	2			N	-0-				-0-
BAGGETT										WELL #:		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.			//CONT.// 88576 700 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 166563			COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 7629 - 7802				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID -> 181973			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320			PERF. 7970 - 10047		
11	840	N	642	-0-	-198	-0-		642	2			N	-0-					-0-	
12	775	N	716	-0-	-59	-0-		715	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
01	1271	N	510	-0-	-761	-0-		509	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	588	N	498	-0-	-90	-0-		498	2			N	-0-					-0-	
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			N	-0-					-0-	
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 185845			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370			PERF. 7980 - 8948		
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		1446	2			N	-0-					-0-	
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		1577	2		7 9	N	6		6 8			-0-	
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		1187	2		4 9	N	4		4 8			-0-	
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-		951	2			N	-0-					-0-	
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2			N	-0-					-0-	
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID -> 186593			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320			PERF. 8016 - 10208		
11	3540	X	3203	-0-	-337	-0-		3203	2			N	-0-					-0-	
12	3658	X	3119	-0-	-539	-0-		3116	2		3 9	N	3		3 8			-0-	
01	3348	X	2911	-0-	-437	-0-		2909	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
02	3024	X	1832	-0-	-1192	-0-		1832	2			N	-0-					-0-	
03	3348	X	2954	-0-	-394	-0-		2954	2			N	-0-					-0-	
04	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-		2139	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	13	RRCID -> 187196			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 10316			PERF. 8992 - 10115		
11	210	N	119	-0-	-91	-0-		119	2			N	-0-					-0-	
12	186	N	86	-0-	-100	-0-		86	2			N	-0-					-0-	
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-					-0-	
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-					-0-	
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					-0-	
04	180	N	109	-0-	-71	-0-		109	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	27	RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725			PERF. 8587 - 9998		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
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-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	14	RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790			PERF. 8548 - 10072		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
04		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									
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-																																																		
BUTLER GAS UNIT																				WELL #: 16										RRCID -> 266239										COMPL. DATE 03/07/2012										TOTAL DEPTH 11917										PERF. 8632 - 8772									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
04		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									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																		
04		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									
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-						N	1					1 8	-0-																																																		
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
									218 2						1 9																																																						
									157 2																																																												

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2850 X	2522	-0-	-328	-0-	2522 2						-0-
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	2857 2	22 9	N	20	20 8		-0-
01	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2789 2	22 9	N	20	20 8		-0-
02	2688 X	2490	-0-	-198	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2276	-0-	-607	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1605	-0-	-1185	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 9429	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2	RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078		PERF. 4649 - 4815	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25 1	66 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	67 1	36 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 7164 - 7196	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)				//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
PRUIETT, M.E.				WELL #:		3	RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 7330						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-		2	1	3	2	N	-0-		15	7			-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		12	1	32	2	N	-0-						-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		24	1	19	2	N	-0-						-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		18	1	20	2	N	-0-						-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-		3	1	2	2	N	-0-						-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7183 - 7284						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEAGUE, WEST (RODESSA)						88582 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903													
STILES, W F				WELL #:		1	RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 6657 - 6792						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-		129	1	189	2	N	-0-						-0-	
12	310 N	192	-0-	-118	-0-		52	1	140	2	N	-0-						-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		88	1	68	2	N	-0-						-0-	
02	308 N	174	-0-	-134	-0-		81	1	93	2	N	-0-						-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-		207	1	112	2	N	-0-						-0-	
04	150 N	58	-0-	-92	-0-		38	1	20	2	N	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 6672 - 6822						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEAS (COTTON VALLEY)						88610 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903													
BRYANT, E.C. GAS UNIT				WELL #:		1D	RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729		PERF.10164 - 10304						
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		249	1	37	2	N	-0-						-0-	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		100	1	22	9	N	20						20	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		102	1	89	2	N	-0-						20	
02	280 N	127	-0-	-153	-0-		127	1			N	-0-						20	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						20	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-						20	
OLD UNION OPERATING COMPANY						621149													
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10189 - 10325						
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-		1585	2	19	9	Y	17						60	
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1534	2	64	9	Y	58						118	
01	1736 N	1475	-0-	-261	-0-		1416	2	59	9	Y	54	160	1				12	
02	1484 N	1020	-0-	-464	-0-		988	2	32	9	Y	29						41	
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1586	2	61	9	Y	55						96	
04	1440 N	715	-0-	-725	-0-		674	2	41	9	Y	37						133	

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEAS (RODESSA)			88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
MILNER			WELL #: 1		RRCID -> 299191		COMPL. DATE 02/11/2025		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 6466 - 6505					
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-
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149													
WILLIAMS, HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6233 - 6362					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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													
MILNER			WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7273 - 7280					
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025																
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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					144
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	171	1	5	2	N	-0-					144
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. KIRBY HEIRS														CNTY: HENDERSON			
//CONT.// 89478 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 209347																	
WELL #: 1				RRCID -> 237244				COMPL. DATE 03/13/2010				TOTAL DEPTH 12135				PERF.10552 - 10592	
M	0	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					145
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-					145
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	1	8	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					140
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	1	7	2	N	-0-					140
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THORNTON, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, C.C. UNIT														89570 500 220903			
														WELL #: 1			
														RRCID -> 086946			
														COMPL. DATE 11/14/1998			
														TOTAL DEPTH 12518			
														PERF. 9264 - 9292			
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	1	1	8			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
							79	2			N	-0-					-0-
RANDAZZO UNIT -A-														WELL #: 1			
														RRCID -> 096669			
														COMPL. DATE 07/28/1981			
														TOTAL DEPTH 11310			
														PERF.10878 - 11162			
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	1	13	2	N	1	1	8			-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	335	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	294	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	266	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	253	1	1267	2	N	-0-					-0-
							263	1	947	2	N	-0-					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	89570 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1	RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9840 - 9874							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
THORNTON, S. (RODESSA)					89570 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
AMRWR, LLC					102699														
LOUISE				WELL #:	2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRI-CITIES					91101 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035														
TCGU7(BAKER, M. -10)				WELL #:	7	RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8322 - 8328							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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							
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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							
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										STORAGE				CNTY: HENDERSON											
ATMOS PIPELINE - TEXAS																									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT																									
WELL #: 11 B										RRCID -> 022812				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	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			
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					532							
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					532							
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	613	169	1			976							
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	433					1409							
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1409							
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1011	1			398							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 19 B				RRCID -> 041877				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722			
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284							
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284							
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34	147	1			171							
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171							
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171							
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 2 B				RRCID -> 049684				COMPL. DATE 08/00/2000				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	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			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	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			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	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			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
0				PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		30BH	RRCID -> 186497		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 7582		PERF. 7754 - 8296						
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210																			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195																			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400																			
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700																			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 35BH RRCID -> 299037 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8065 - 10816																			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 41BH RRCID -> 299044 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8129 - 12520																			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.				090870													
GLADNEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 117127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243					
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	570	1	101	2	N	-0-						157
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	589	1	124	2	N	-0-						157
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	589	1	101	2	N	1						158
						1	9										
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	532	1	83	2	N	2						160
						2	9										
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	589	1	153	2	N	2						162
						2	9										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415													
KALE				WELL #:		2		RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOKES				WELL #:		3		RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
HINTON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338					
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3				N	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3				N	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3				N	-0-					-0-
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	575	3				N	-0-					-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3				N	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3				N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035												
LEOPARD, C.L.				WELL #: 1		RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 11908		PERF. 9912 - 11300				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-				-0-
12		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-				-0-
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-				-0-
02		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-				-0-
03		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-				-0-
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-				-0-
BARTON, H. P.				WELL #: 1		RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10140 - 11279				
11		1440 N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-				-0-
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-				-0-
01		1333 N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3			N	-0-				-0-
02		1176 N	906	-0-	-270	-0-	906	3			N	-0-				-0-
03		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-				-0-
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R.				WELL #: 1		RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9932 - 11314				
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				-0-
12		434 N	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-				-0-
01		744 N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-				-0-
02		672 N	13	-0-	-659	-0-	13	3			N	-0-				-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				-0-
KNIGHT, C. D.				WELL #: 1		RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976		PERF.10112 - 11382				
11		360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-				-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-				-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
YOUNG, REX				WELL #: 1		RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416				
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
02		140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-				-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288				
11		810 N	461	-0-	-349	-0-	461	3			N	-0-				-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-				-0-
01		775 N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-				-0-
02		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-				-0-
03		868 N	402	-0-	-466	-0-	402	3			N	-0-				-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				-0-
ROYALL, DANNY				WELL #: 2		RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864				
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
BLACK, J. R.															
WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-				-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-				-0-
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-				-0-
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-				-0-
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-				-0-
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398															
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-				-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-				-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-				-0-
02	2128 N	1877	-0-	-251	-0-	1877	3			N	-0-				-0-
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-				-0-
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417															
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-				-0-
12	1767 N	1548	-0-	-219	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
01	1798 N	1539	-0-	-259	-0-	1539	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	3444	-0-	644	-0-	3444	3			N	-0-				-0-
03	2696 N	2052	-0-	-644	-0-	2052	3			N	-0-				-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-				-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316															
11	2820 X	989	-0-	-1831	-0-	989	3			N	-0-				-0-
12	2914 X	837	-0-	-2077	-0-	837	3			N	-0-				-0-
01	2418 X	1772	-0-	-646	-0-	1772	3			N	-0-				-0-
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-				-0-
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	3487	-0-	487	-0-	3487	3			N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384															
11	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689	3			N	-0-				-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-				-0-
01	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1787	3			N	-0-				-0-
02	1568 N	1313	-0-	-255	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
03	1767 N	891	-0-	-876	-0-	891	3			N	-0-				-0-
04	1740 N	1120	-0-	-620	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453															
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-				-0-
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	3150	-0-	50	-0-	3150	3			N	-0-				-0-
02	3872 X	3822	-0-	-50	-0-	3822	3			N	-0-				-0-
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-				-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-				-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393															
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																				
BLACK, J. R.																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 234547																				
COMPL. DATE 01/10/2008																				
TOTAL DEPTH 11783																				
PERF. 10073 - 11602																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	3					N	-0-					-0-
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	3					N	-0-					-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	3					N	-0-					-0-
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	3					N	-0-					-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	3					N	-0-					-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	3					N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 234753																				
COMPL. DATE 02/29/2008																				
TOTAL DEPTH 11486																				
PERF. 9819 - 11324																				
11	2430 N	2380	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	2380	3					N	-0-					-0-
12	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	2385	3					N	-0-					-0-
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	2348	3					N	-0-					-0-
02	2212 N	1717	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	1717	3					N	-0-					-0-
03	2387 N	2003	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	2003	3					N	-0-					-0-
04	2280 N	1708	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	1708	3					N	-0-					-0-
BLACK, J. R.																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 234869																				
COMPL. DATE 03/06/2008																				
TOTAL DEPTH 11835																				
PERF. 10100 - 11636																				
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	170	3					N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	203	3					N	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	98	3					N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3					N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3					N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3					N	-0-					-0-
BARTON, H. P.																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 240447																				
COMPL. DATE 04/12/2008																				
TOTAL DEPTH 11565																				
PERF. 9890 - 11408																				
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4073	3					N	-0-					-0-
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	3					N	-0-					-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4253	3					N	-0-					-0-
02	3668 X	2466	-0-	-1202	-0-	-0-	-0-	2466	3					N	-0-					-0-
03	4061 X	3429	-0-	-632	-0-	-0-	-0-	3429	3					N	-0-					-0-
04	3930 X	3257	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	3257	3					N	-0-					-0-
BLACK, J. R.																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 241496																				
COMPL. DATE 05/17/2008																				
TOTAL DEPTH 11649																				
PERF. 9936 - 11432																				
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	568	3					N	-0-					-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3					N	-0-					-0-
01	651 N	473	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	473	3					N	-0-					-0-
02	532 N	193	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	193	3					N	-0-					-0-
03	744 N	636	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	636	3					N	-0-					-0-
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	18	3					N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 241499																				
COMPL. DATE 07/13/2008																				
TOTAL DEPTH 11605																				
PERF. 9875 - 11291																				
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	3					N	-0-					-0-
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	3					N	-0-					-0-
01	4526 X	4092	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	4092	3					N	-0-					-0-
02	4088 X	3104	-0-	-984	-0-	-0-	-0-	3104	3					N	-0-					-0-
03	4526 X	3730	-0-	-796	-0-	-0-	-0-	3730	3					N	-0-					-0-
04	4140 X	3595	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	3595	3					N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 241906																				
COMPL. DATE 06/19/2008																				
TOTAL DEPTH 11595																				
PERF. 9972 - 11310																				
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	3					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3					N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3					N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3					N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
BLACK, J. R.				WELL #:	10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487	
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
11	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
12	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
01	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	2727	3			N	-0-			-0-
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-			-0-
03	2790 N	2768	-0-	-22	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
04	2640 N	2361	-0-	-279	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351	
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-			-0-
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-			-0-
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-			-0-
02	5348 X	3764	-0-	-1584	-0-	3764	3			N	-0-			-0-
03	5921 X	4451	-0-	-1470	-0-	4451	3			N	-0-			-0-
04	5790 X	4132	-0-	-1658	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642	
11	540 N	13	-0-	-527	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	713 N	9	-0-	-704	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
02	1596 N	1392	-0-	-204	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL	DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468	
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3267	-0-	167	167	3267	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3059	-0-	59	226	3059	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-		-0-
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-		-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-		-0-
02	2632 X	2621	-0-	-11	-0-	2621	3			N	-0-		-0-
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-		-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-		-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498
11	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	2030	3			N	-0-		-0-
12	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	2069	3			N	-0-		-0-
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1998	3			N	-0-		-0-
02	1904 N	1468	-0-	-436	-0-	1468	3			N	-0-		-0-
03	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			N	-0-		-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-		-0-
BARTON, H. P.				WELL #:	9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL	DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436
11	2100 X	1524	-0-	-576	-0-	1524	3			N	-0-		-0-
12	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	1344	3			N	-0-		-0-
01	1798 X	1333	-0-	-465	-0-	1333	3			N	-0-		-0-
02	1624 X	1186	-0-	-438	-0-	1186	3			N	-0-		-0-
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-		-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-		-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560
11	420 N	88	-0-	-332	-0-	88	3			N	-0-		-0-
12	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-		-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-		-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-		-0-
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-		-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-		-0-
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-		-0-
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-		-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-		-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL	DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431
11	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			N	-0-		-0-
12	2635 N	2022	-0-	-613	-0-	2022	3			N	-0-		-0-
01	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	2132	3			N	-0-		-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-		-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-		-0-
04	3000 N	3025	-0-	25	25	3025	3			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035													
REX YOUNG GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 3			N	-0-			-0-		-0-	
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-			-0-		-0-	
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 3			N	-0-			-0-		-0-	
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59 3			N	-0-			-0-		-0-	
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26 3			N	-0-			-0-		-0-	
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-			-0-		-0-	
H. P. BARTON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503					
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2942 3			N	-0-			-0-		-0-	
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3000 3			N	-0-			-0-		-0-	
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2930 3			N	-0-			-0-		-0-	
02	2548	X	2303	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2303 3			N	-0-			-0-		-0-	
03	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2797 3			N	-0-			-0-		-0-	
04	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2727 3			N	-0-			-0-		-0-	
TRI-CITIES (PETTIT)										91101 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035													
BAKER, MAUDE										WELL #: 8 C		RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8263 - 8268					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
LEOPARD, C. W.										WELL #: 2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8177 - 8182					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
RIDDLESPIRGER, L. R. B										WELL #: 2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
MEREDITH, A. H.										WELL #: 3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8203 - 8211					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035															
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON										
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7728 - 7816								
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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								
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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								
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
04	STG WDRL	-0-	-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								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)				91101 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	-	8868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-

GLADNEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	-	9534	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3		N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-		-0-

JACKSON, W. W.				WELL #: 1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	-	8710	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				WELL #: 1	RRCID -> 015728	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 8398	-	8498	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3	N	-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-
02	2800 N	2903	-0-	-103	-103	2903	3	N	-0-
03	2403 N	2300	-0-	-103	-0-	2300	3	N	-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
11	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	1438	3	N	-0-
12	2201 X	1480	-0-	-721	-0-	1480	3	N	-0-
01	2201 X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3	N	-0-
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3	N	-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3	N	-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-
01	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3	N	-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760									
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-				-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-				-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-				-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-				-0-
01	2852 N	2617	-0-	-235	-0-	2617	3		N	-0-				-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-				-0-
03	2666 N	15	-0-	-2651	-0-	15	3		N	-0-				-0-
04	3000 N	3049	-0-	49	49	3049	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														
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-				-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-				-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-				-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-				-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-				-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-				-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-				-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-				-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638	3		N	-0-				-0-
03	713 N	510	-0-	-203	-0-	510	3		N	-0-				-0-
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	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														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	8276	-0-	8276	8276	8276	3		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	7515	-0-	7515	15791	7515	3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704														
11	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-				-0-
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-				-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-				-0-
02	1260 N	806	-0-	-454	-0-	806	3		N	-0-				-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-				-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-
02	1428 N	878	-0-	-550	-0-	878	3	N	-0-
03	1581 N	665	-0-	-916	-0-	665	3	N	-0-
04	1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3	N	-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-
01	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3	N	-0-
02	1064 N	825	-0-	-239	-0-	825	3	N	-0-
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	930	3	N	-0-
04	1110 N	903	-0-	-207	-0-	903	3	N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3	N	-0-
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3	N	-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3	N	-0-
02	4284 X	3412	-0-	-872	-0-	3412	3	N	-0-
03	4743 X	3614	-0-	-1129	-0-	3614	3	N	-0-
04	4590 X	3729	-0-	-861	-0-	3729	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
11	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3	N	-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-
02	1484 N	1357	-0-	-127	-0-	1357	3	N	-0-
03	1643 N	1081	-0-	-562	-0-	1081	3	N	-0-
04	1590 N	1017	-0-	-573	-0-	1017	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3	N	-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
11	270 N	254 -0-	-16 -0-	254 3	N	-0-			-0-
12	261 N	261 -0-	-0- -0-	261 3	N	-0-			-0-
01	279 N	245 -0-	-34 -0-	245 3	N	-0-			-0-
02	717 N	717 -0-	-0- -0-	717 3	N	-0-			-0-
03	525 N	525 -0-	-0- -0-	525 3	N	-0-			-0-
04	468 N	468 -0-	-0- -0-	468 3	N	-0-			-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634									
11	2116 X	2116 -0-	-0- -0-	2116 3	N	-0-			-0-
12	2109 X	2109 -0-	-0- -0-	2109 3	N	-0-			-0-
01	2042 N	2042 -0-	-0- -0-	2042 3	N	-0-			-0-
02	1836 N	1836 -0-	-0- -0-	1836 3	N	-0-			-0-
03	1372 N	1372 -0-	-0- -0-	1372 3	N	-0-			-0-
04	1243 N	1243 -0-	-0- -0-	1243 3	N	-0-			-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789									
11	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-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									
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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678									
11	750 N	34 -0-	-716 -0-	34 3	N	-0-			-0-
12	775 N	57 -0-	-718 -0-	57 3	N	-0-			-0-
01	496 N	32 -0-	-464 -0-	32 3	N	-0-			-0-
02	282 N	282 -0-	-0- -0-	282 3	N	-0-			-0-
03	86 N	86 -0-	-0- -0-	86 3	N	-0-			-0-
04	47 N	47 -0-	-0- -0-	47 3	N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751									
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-	N	-0-			-0-
12	10 N	-0- -0-	-10 -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	8 N	8 -0-	-0- -0-	-0-	N	-0-	8 3		-0-
04	0 N	-0- -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									
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585									
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338									
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3		-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742									
11	3000 N	3185	-0-	185	866	3185	3		-0-
12	3100 N	3151	-0-	51	917	3151	3		-0-
01	2955 X	2038	-0-	-917	-0-	2038	3		-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		-0-
03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		-0-
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618									
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		-0-
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3		-0-
04	750 N	563	-0-	-187	-0-	563	3		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826									
11	3000 N	4787	-0-	1787	3671	4787	3		-0-
12	3100 N	3327	-0-	227	3898	3327	3		-0-
01	7091 X	3193	-0-	-3898	-0-	3193	3		-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		-0-
03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-
02	1820 N	1463	-0-	-357	-0-	1463	3	N	-0-
03	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	3	N	-0-
04	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	1586	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
11	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1417	3	N	-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-
01	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3	N	-0-
02	1316 N	960	-0-	-356	-0-	960	3	N	-0-
03	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3	N	-0-
04	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	155 N	46	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443																		
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	2790 X	2084	-0-	-0-	-706	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3140	-0-	-0-	340	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3098	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4531	-0-	-0-	1531	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259																		
11	1380 N	1339	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1307	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1258	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1222	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010																		
11	240 N	188	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	341 N	265	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	330 N	239	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064																		
11	150 N	121	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	186 N	147	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186 N	84	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112 N	69	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	155 N	45	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	90 N	42	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147												
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-	-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-	-0-
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-	-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-	-0-
03	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-	-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-	-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-	-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-	-0-
02	840 N	417	-0-	-423	-0-	417	3			N	-0-	-0-
03	930 N	531	-0-	-399	-0-	531	3			N	-0-	-0-
04	900 N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725												
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-	-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-	-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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												
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	-0-
03	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-	-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-	-0-
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730													
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3				N	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3				N	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3				N	-0-	-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3				N	-0-	-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3				N	-0-	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3				N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068													
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3				N	-0-	-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3				N	-0-	-0-
01	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	1655	3				N	-0-	-0-
02	2800 N	2926	-0-	-126	-0-	2926	3				N	-0-	-0-
03	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3				N	-0-	-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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													
11	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	3				N	-0-	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-	-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3				N	-0-	-0-
02	672 N	454	-0-	-218	-0-	454	3				N	-0-	-0-
03	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	3				N	-0-	-0-
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	3				N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848													
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3				N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3				N	-0-	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3				N	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3				N	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-	-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662													
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3				N	-0-	-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3				N	-0-	-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3				N	-0-	-0-
02	1092 N	810	-0-	-282	-0-	810	3				N	-0-	-0-
03	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	3				N	-0-	-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	3				N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ROYALL, DANNY										//CONT.// 91101 750 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
										WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 8488 - 8843	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N		-0-					-0-	
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N		-0-					-0-	
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N		-0-					-0-	
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N		-0-					-0-	
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N		-0-					-0-	
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N		-0-					-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)										WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8669 - 9931	
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N		-0-					-0-	
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N		-0-					-0-	
01		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N		-0-					-0-	
02		2296 N	2157	-0-	-139	-0-	2157	3			N		-0-					-0-	
03		2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			N		-0-					-0-	
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N		-0-					-0-	
ROYALL, DANNY										WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 9234	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	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	
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N		-0-					-0-	
12		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N		-0-					-0-	
01		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N		-0-					-0-	
02		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N		-0-					-0-	
03		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N		-0-					-0-	
04		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N		-0-					-0-	
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)										WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264	
11		2490 X	1808	-0-	-682	-0-	1808	3			N		-0-					-0-	
12		2294 X	1825	-0-	-469	-0-	1825	3			N		-0-					-0-	
01		2449 X	1711	-0-	-738	-0-	1711	3			N		-0-					-0-	
02		1680 N	981	-0-	-699	-0-	981	3			N		-0-					-0-	
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N		-0-					-0-	
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N		-0-					-0-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)										WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 7920 - 9817	
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N		-0-					-0-	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N		-0-					-0-	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N		-0-					-0-	
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N		-0-					-0-	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N		-0-					-0-	
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N		-0-					-0-	
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 273516		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8634 - 9152	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-					-0-	
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N		-0-					-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1211

TRINIDAD, S. (RODESSA)		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON											
TENISON OIL COMPANY		841409																	
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #:		1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH		7450		PERF. 7158 -		7166			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			15	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	5			11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			6	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	5			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/17/2025															

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
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2	N	-0-			5
12	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2	N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			5
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	5	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
CINRON ENERGY, LLC				153512					
LINDER				WELL #:	1	RRCID -> 186462	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 11233	PERF. 8035 - 8047
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	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
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-

LINDER				WELL #:	3	RRCID -> 188985	COMPL.	DATE 05/23/2002	TOTAL	DEPTH	9471	PERF.	8026	-	8038
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161						
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 108812	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850 - 7947
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC				//CONT.//		625161									
SPI-SWD				WELL #:		1	RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428		
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:		2	RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8232		
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		3	RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 7818 - 8306		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8242 - 8328		
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 8274 - 8330		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		6	RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8224 - 8273		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC										//CONT.//		625161									
TEXAS POWER & LIGHT CO.										WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH		8501 PERF. 8213 - 8379	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11		30 N	14	-0-		-16	-0-		14 2			Y	-0-					-0-			
12		35 N	35	-0-		-0-	-0-		35 2			Y	-0-					-0-			
01		76 N	76	-0-		-0-	-0-		76 2			Y	-0-					-0-			
02		55 N	55	-0-		-0-	-0-		55 2			Y	-0-					-0-			
03		84 N	84	-0-		-0-	-0-		84 2			Y	-0-					-0-			
04		30 N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-			

ARNOLD										WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH		8876 PERF. 7978 - 8375	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-			

ENSERCH PROCESSING, INC.										WELL #:		4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8655 - 8819	
11		69 N	69	-0-		-0-	-0-		69 2			Y	-0-					-0-			
12		62 N	53	-0-		-9	-0-		53 2			Y	-0-					-0-			
01		62 N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-			
02		56 N	20	-0-		-36	-0-		20 2			Y	-0-					-0-			
03		75 N	75	-0-		-0-	-0-		75 2			Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

TXU-AIRHEART										WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7779 - 7939	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-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-			

ARNOLD										WELL #:		4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7769 - 8135	
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-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	
11		218 N	218	-0-		-0-	-0-		218 2			Y	-0-					-0-			
12		124 N	67	-0-		-57	-0-		67 2			Y	-0-					-0-			
01		155 N	126	-0-		-29	-0-		126 2			Y	-0-					-0-			
02		196 N	56	-0-		-140	-0-		56 2			Y	-0-					-0-			
03		62 N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-			
04		120 N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-			

ENSERCH PROCESSING, INC.										WELL #:		9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7718 - 8287	
11		270 N	184	-0-		-86	-0-		184 2			Y	-0-					-0-			
12		248 N	84	-0-		-164	-0-		84 2			Y	-0-					-0-			
01		205 N	205	-0-		-0-	-0-		205 2			Y	-0-					-0-			
02		205 N	205	-0-		-0-	-0-		205 2			Y	-0-					-0-			
03		290 N	290	-0-		-0-	-0-		290 2			Y	-0-					-0-			
04		210 N	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					-0-			

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8326 - 8480			
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
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7844 - 8212			
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8012			
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
WAREING		WELL #:		4	RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7744 - 8030			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID -> 218870		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8209			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 288534		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7842 - 7880			
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAN BASA RESOURCES, INC.				93042 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT			
SWAIN, O.L. 11B				053974								
		WELL #:		7	RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	27	2	73	9	Y	25
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	31	2	51	9	Y	25
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	2	40	9	Y	25
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	27	2	79	9	Y	33
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	26	2	73	9	Y	24
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	45	2	89	9	Y	27
THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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								
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575	
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	89	2	6	9	Y	1
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	Y	1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	1
02	DLQ G-10		80	-0-	80	-0-	77	2	3	9	Y	1
03	DLQ G-10		104	-0-	104	-0-	103	2	1	9	Y	1
04	288	N	104	-0-	-184	-0-	103	2	1	9	Y	-0-
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID -> 199391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2939	
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	411	2	18	9	Y	1
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	485	2	9	9	Y	4
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	5
02	DLQ G-10		487	-0-	487	-0-	472	2	15	9	Y	5
03	DLQ G-10		520	-0-	520	-0-	516	2	4	9	Y	3
04	1541	N	534	-0-	-1007	-0-	520	2	14	9	Y	3

VAN, WEST (RODESSA -A-)													CNTY: VAN ZANDT	
S N D ENERGY COMPANY, INC.														
BROWNING, L.P.														
WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300														
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER													CNTY: LEON	
CLARK, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)													CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAYNIE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123														
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC													CNTY: LEON	
VANDERBEEK, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LEON	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK													CNTY: LEON	
WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY FROST										93868 100 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 2	RRCID -> 162561	COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000	PERF.15187 - 15620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-		1875	2			N	-0-					-0-	
12	1984 N	1906	-0-	-78	-0-		1906	2			N	-0-					-0-	
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1939	2			N	-0-					-0-	
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-		1640	2			N	-0-					-0-	
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		1969	2			N	-0-					-0-	
04	1890 N	1846	-0-	-44	-0-		1846	2			N	-0-					-0-	
WESSON (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC HOLLAND-BROWNING										96484 700 834365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
										WELL #: 1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660	PERF.13808 - 14164			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLOVER										WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044 - 14330			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOREE										98042 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 1	RRCID -> 241807	COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400	PERF.10932 - 10949			
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		3156	2	138	9	N	125					164	
12	3224 X	3159	-0-	-65	-0-		3159	2			N	-0-					164	
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		34	1	3104	2	N	122					286	
							134	9										
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-		45	1	2841	2	N	53	192	1			147	
							58	9										
03	3410 X	3284	-0-	-126	-0-		1	1	3225	2	N	53					200	
							58	9										
04	3300 X	3075	-0-	-225	-0-		3073	2	2	9	N	2	2	8			200	

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
NUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-						N	-0-	157
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-	157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	157
NUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948													
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-	35
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171	1	15	3		N	-0-	35
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	93	1	42	3		N	-0-	35
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	35
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3				N	-0-	44
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-	44
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	1				N	-0-	44
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	1	4	3		N	-0-	44
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	93	1	22	3		N	-0-	44
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	44
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9		N	6	40
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2364	2	22	9		N	20	60
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9		N	9	69
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9		N	26	95
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3010	2	33	9		N	30	125
*04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9		N	26	151
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187													
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9		N	10	142
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	878	2	25	9		N	23	165
01	651 N	360	-0-	-291	-0-	349	2	11	9		N	10	175
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	682	2	9	9		N	8	183
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9		N	18	201
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	989	2	20	9		N	18	219

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149													
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF. 11064 - 11101													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10		59
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		59
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4		63
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11		74
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	N	13		87
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10		97
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													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-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	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													
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-		-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-		-0-

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS